



Наеждинский муниципальный район  
Приморского края

---

**Схема теплоснабжения Наеждинского муниципального района  
Приморского края на период с 2019 по 2034 гг.**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
(УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ)**

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений»  
107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Генеральный директор

подпись

А. Х. Регинский

2019 г.  
Москва

## СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	6
Общие положения и принятые нормативы .....	6
1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) .....	9
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	19
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	33
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	33
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	33
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	33
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	41
2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	49
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	50
2.4. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии .....	50
2.5. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии .....	102
2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии .....	102
2.7. Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии .....	102
2.8. Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.....	102
2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей .....	102
2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	102
2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.....	103
2.12. Радиусы эффективного теплоснабжения .....	103
3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	106
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	107
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	157
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Города .....	157
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города .....	157

4.2	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города.....	169
5.	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....	171
	Общие положения .....	171
5.1.	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.....	171
5.2.	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	172
5.3.	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	173
5.4.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	176
5.5.	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	176
5.6.	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации .....	176
5.7.	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	176
5.8.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	176
5.9.	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	177
6.	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ .....	177
	Общие положения .....	177
6.1.	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	178
6.2.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	178
6.3.1	Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	178
6.3.2	Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	179
6.3.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	179
6.4.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	179
6.5.	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	199
6.6.	Строительство и реконструкция насосных станций.....	221
6.7.	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	221

7.	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	221
7.1.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	221
7.2.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	221
8.	ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ .....	222
8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	222
8.2.	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	256
9.	Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию..	256
9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	256
9.2.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	261
9.3.	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	264
9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе ....	264
9.5.	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	264
10.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	266
	Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	266
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	266
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	267
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.....	270
	10.3.1 Порядок определения ЕТО.....	270
	10.3.2 Критерии определения ЕТО.....	270
	10.3.3 Обязанности ЕТО .....	271
	10.3.4 Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО.....	271
	10.3.5 Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО .....	271
	10.3.5.1 Определение ЕТО в зонах теплоснабжения № 01-33 .....	271
	10.3.5.2 Предложения по зонам индивидуального теплоснабжения .....	272
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	277
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	277
11.	РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	282
12.	РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....	287
13.	Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения ....	288
13.1	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	288

13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	288
13.3	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	288
13.4	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	289
13.5	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	289
13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	289
13.7	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	289
14.	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	290
15.	Ценовые (тарифные) последствия.....	291

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

## Общие положения и принятые нормативы

В данной главе и в дальнейших материалах проекта под базовой версией Схемы теплоснабжения принимаются версии актуализированных проектов 3 сельских поселений, входящих в состав Надеждинского муниципального района.

Необходимость разработки проекта новой Схемы теплоснабжения после разработки нового Генерального плана обусловлена п. 12 ч. 2 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г.):

*«12. Актуализация схемы теплоснабжения не осуществляется в случае утверждения генерального плана в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке, изменения срока, на который утвержден генеральный план, либо в случае, если срок действия схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) составляет менее 5 лет. В указанных случаях разрабатывается проект новой схемы теплоснабжения».*

Срок действия новой Схемы теплоснабжения обусловлен п. 7 и 8 того же документа:

*«7. Проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок действия утвержденного в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генерального плана соответствующего поселения, городского округа, города федерального значения (далее - генеральный план), за исключением случая, указанного в пункте 8 настоящего документа.*

*8. В случае если на дату принятия решения о разработке проекта схемы теплоснабжения срок действия генерального плана составляет менее 5 лет либо отсутствует утвержденный в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генеральный план, то проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок не менее 10 лет».*

При последующих актуализациях расчетный срок меняться не должен, что обусловлено п. 10 того же документа:

*«10. Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации, за исключением случаев, указанных в пункте 12 настоящего документа. Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения».*

Таким образом, в настоящей актуализации выполняется уточнение перспективного потребления тепловой мощности и энергии по 2034 г., с выделением следующих этапов:

- 2019-2024 гг. (включительно, с ежегодным прогнозом);
- 2025-2029 гг. (5-летний период);
- 2030-2034 гг.

Обосновывающие материалы по расчёту прогноза перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей приведены в Книге 2.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 №276):

«...ж) "элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, городского округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения...».

При составлении перспективного спроса были учтены существующие **Требования в части уменьшения удельных показателей потребления коммунальных ресурсов**. Учтены Правила установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 (в том числе с учетом изменений согласно ПП РФ от 20.05.2017 г. №603 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 25 января 2011 г. №18»), **областью применения которых являются только многоквартирные дома**. Кроме того, учтены нормативы по **Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.11.2017 г. №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений»**, который предъявляет необходимость уменьшения нормативов для всех без исключения групп перспективных потребителей.

Для понимания на рисунках ниже представлены тренды нормативов для характерных категорий перспективных потребителей:

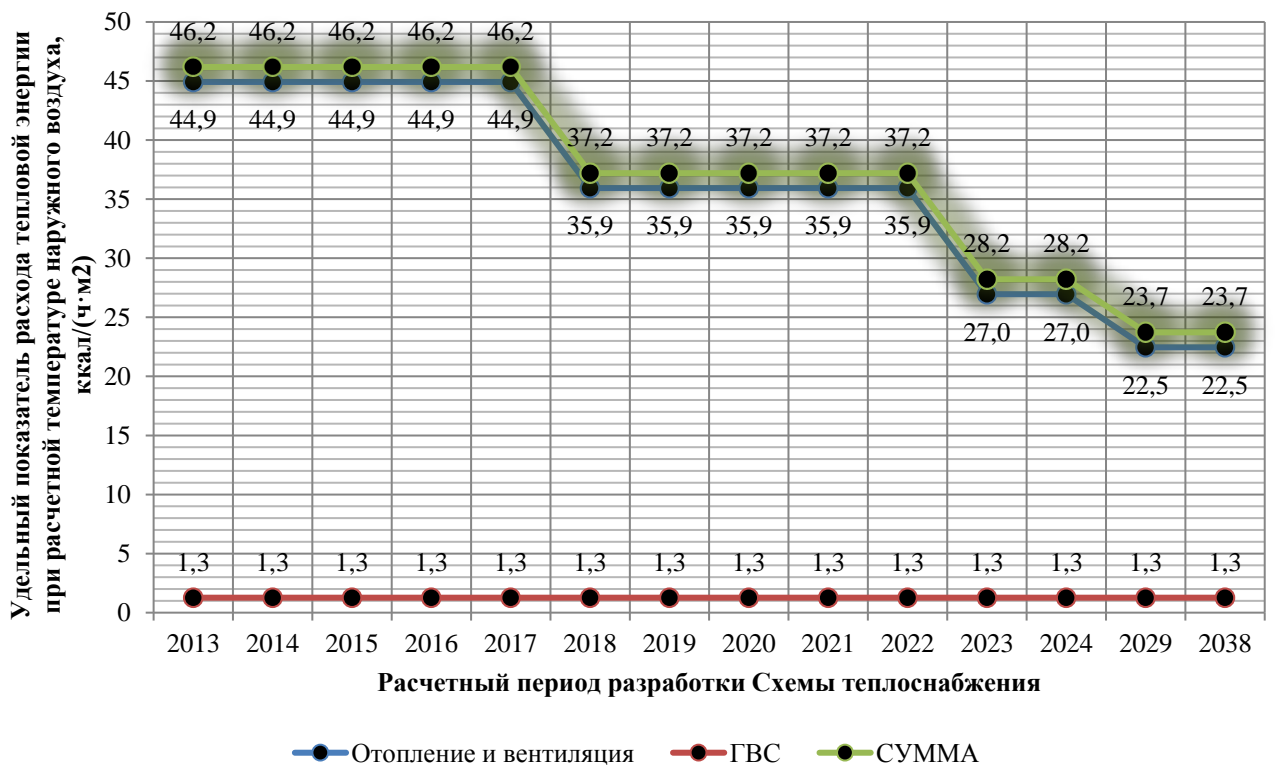
- 12-этажный многоквартирный дом – на рисунке 1-1;
- 5-этажное общественное здание – на рисунке 1-2 (в базовой версии «ужесточение» нормативов не учитывалось);
- 1-этажное здание сервисного обслуживания – на рисунке 1-3 (в базовой версии «ужесточение» нормативов не учитывалось).



**Рисунок 1-1 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере жилого 12-этажного многоквартирного дома**



**Рисунок 1-2 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере 5-этажного общественного здания**



**Рисунок 1-3 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере 1-этажного здания сервисного обслуживания**



### **1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)**

Площадь строительных фондов, предусмотренных под развитие системы культурно-бытового обслуживания, строительство жилых зданий и иных объектов, не требующих устройства санитарно-защитных зон, определяется в соответствии с прогнозной численностью населения.

Увеличение строительных фондов в существующих зонах теплоснабжения от существующих котельных не существенно. Основное изменение строительных фондов будет происходить за счёт перспективного жилищного строительства, которое рассчитано на обеспечение нового населения, а также существующего населения муниципального образования.

Проектируемая жилая застройка муниципального образования представлена индивидуальным жилым фондом с приусадебными участками с предельными размерами, устанавливаемыми администрациями поселений.

В соответствии с Постановлением от 09.04.2019 №217-па «Об утверждении региональной адресной программы «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда в Приморском крае» на 2019 - 2025 годы» (в редакции Постановления Администрации Приморского края от 31.05.2019 №313-па) ниже в таблице приведены сведения об аварийном жилищном фонде, подлежащем расселению до 1 сентября 2025 года.

## Выбытие жилищного фонда

**Таблица 1.1-1 - Перечень жилых домов, подлежащих сносу в период с 2020 по 2024 год**

N п/п	Наименование муниципального образования	Адрес многоквартирного дома	Год ввода дома в эксплуатацию	Дата признания многоквартирного дома аварийным	Сведения об аварийном жилищном фонде, подлежащем расселению до 1 сентября 2025 года		Планируемая дата окончания переселения
			год	дата	площадь, кв. м.	количество человек	дата
Итого по Надеждинский муниципальный район			х	х	4507,7	357	х
1	п. Зима Южная	п. Зима Южная, ул. Центральная, д. 1	1956	18.11.2013	32,10	1	31.12.2020
2	п. Зима Южная	п. Зима Южная, ул. Центральная, д. 3	1956	18.11.2013	98,10	9	31.12.2020
3	п. Зима Южная	п. Зима Южная, ул. Центральная, д. 5	1956	18.11.2013	97,00	8	31.12.2020
4	п. Зима Южная	п. Зима Южная, ул. Центральная, д. 11	1956	18.11.2013	98,00	5	31.12.2020
5	п. Зима Южная	п. Зима Южная, ул. Центральная, д. 13	1935	18.11.2013	95,40	3	31.12.2020
6	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. 1 Радиостанция, д. 11	1938	21.04.2016	598,70	35	31.12.2020
7	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. 1 Радиостанция, д. 12	1938	04.07.2016	603,60	44	31.12.2020
8	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. Гоголя, д. 1	1952	28.12.2016	217,90	16	31.12.2020
9	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. Гоголя, д. 2	1950	21.04.2016	347,40	28	31.12.2020
10	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. Григорьева, д. 12	1955	04.09.2015	107,40	7	31.12.2020
11	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. Ленина, д. 8	1952	28.09.2015	380,50	30	31.12.2020
12	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. Парковая, д. 5	1932	01.12.2012	392,00	31	31.12.2020

N п/п	Наименование муниципального образования	Адрес многоквартирного дома	Год ввода дома в эксплуатацию	Дата признания многоквартирного дома аварийным	Сведения об аварийном жилищном фонде, подлежащем расселению до 1 сентября 2025 года		Планируемая дата окончания переселения
			год	дата	площадь, кв. м.	количество человек	дата
13	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. Парковая, д. 11	1932	04.04.2016	326,50	26	31.12.2020
14	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. Суханова, д. 22	1939	21.11.2016	436,10	54	31.12.2020
15	п. Тавричанка	п. Тавричанка, ул. Суханова, д. 31	1939	17.11.2016	186,90	17	31.12.2020
16	с. Вольно- Надеждинское	с. Вольно- Надеждинское, ул. 50 лет Октября, д. 15	1961	18.11.2013	397,30	39	31.12.2020
17	с. Прохладное	с. Прохладное, ул. Центральная, д. 5	1934	18.11.2013	92,80	4	31.12.2020

**Перечень перспективных потребителей на расчетный срок схемы теплоснабжения представлен в таблице ниже:**

**Таблица 1.1-2 – Реестр перспективных потребителей**

Основание	№ п/п	Район	Название объекта	Адрес	Год подключения	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
							отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	1	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Село Вольно-Надеждинское	2028	Индивидуальные теплогенераторы	3,56	0,59	1,409	4,14	4,97
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	2	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Село Прохладное	2029	Индивидуальные теплогенераторы	2,96	0,49	1,172	3,45	4,13
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	3	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Село Кипарисово	2030	Индивидуальные теплогенераторы	3,48	0,57	1,378	4,05	4,85
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	4	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Де-Фриз	2031	Индивидуальные теплогенераторы	3,26	0,54	1,292	3,80	4,55
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	5	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Западный	2032	Индивидуальные теплогенераторы	1,67	0,28	0,664	1,95	2,34
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	6	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Зима Южная	2033	Индивидуальные теплогенераторы	1,58	0,26	0,628	1,85	2,21
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	7	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Кипарисово-2	2034	Индивидуальные теплогенераторы	1,03	0,17	0,410	1,20	1,44
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	8	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Ключевой	2024	Индивидуальные теплогенераторы	2,81	0,46	1,115	3,28	3,93
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	9	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Мирный	2025	Индивидуальные теплогенераторы	5,27	0,87	2,090	6,14	7,36
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	10	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Морской	2026	Индивидуальные теплогенераторы	0,79	0,13	0,313	0,92	1,10
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	11	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Новый	2027	Индивидуальные теплогенераторы	8,17	1,35	3,236	9,52	11,40
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	12	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Рыбачий	2028	Индивидуальные теплогенераторы	0,20	0,03	0,080	0,23	0,28
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	13	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Сиреневка	2029	Индивидуальные теплогенераторы	0,36	0,06	0,141	0,41	0,50
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	14	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Соловей-Ключ	2030	Индивидуальные теплогенераторы	14,94	2,47	5,920	17,41	20,86
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	15	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Шмидтовка	2031	Индивидуальные теплогенераторы	1,50	0,25	0,594	1,75	2,09
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	16	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Таежный	2032	Индивидуальные теплогенераторы	0,23	0,04	0,090	0,27	0,32
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	17	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Тоннель	2033	Индивидуальные теплогенераторы	0,07	0,01	0,027	0,08	0,10

Основание	№ п/п	Район	Название объекта	Адрес	Год подключения	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
							отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	18	Надеждинское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Стеклозаводский	2034	Индивидуальные теплогенераторы	2,26	0,37	0,895	2,63	3,15
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	19	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Село Вольно-Надеждинское	2029	Индивидуальные теплогенераторы	0,01	0,00	0,006	0,02	0,02
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	20	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Село Прохладное	2023	Индивидуальные теплогенераторы	0,01	0,001	0,003	0,008	0,010
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	21	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Мирный	2023	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	22	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Ключевой	2023	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	23	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Кипарисово-2	2023	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	24	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Зима Южная	2023	Индивидуальные теплогенераторы	0,01	0,002	0,006	0,017	0,020
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	25	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Западный	2024	Индивидуальные теплогенераторы	0,01	0,002	0,006	0,017	0,020
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	26	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Село Кипарисово	2025	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	27	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Морской	2026	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	28	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Новый	2027	Индивидуальные теплогенераторы	0,01	0,001	0,002	0,007	0,008
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	29	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Сиреневка	2028	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	30	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Соловей-Ключ	2029	Индивидуальные теплогенераторы	0,02	0,003	0,007	0,020	0,024
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	31	Надеждинское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Таежный	2030	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	32	Надеждинское СП	Детский сад	Село Кипарисово	2022	Новая БМК с. Кипарисово	0,030	0,001	0,002	0,031	0,032
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	33	Надеждинское СП	муниципальная организация дополнительного образования	Село Кипарисово	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,021	0,001	0,002	0,022	0,023
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	34	Надеждинское СП	Детский сад	Поселок Мирный	2022	Новая БМК п. Мирный	0,034	0,001	0,002	0,035	0,037
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	35	Надеждинское СП	Школа	Поселок Мирный	2022	Новая БМК п. Мирный	0,055	0,002	0,004	0,057	0,059

Основание	№ п/п	Район	Название объекта	Адрес	Год подключения	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
							отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	36	Надеждинское СП	муниципальная организация дополнительного образования	Поселок Мирный	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,021	0,001	0,002	0,022	0,023
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	37	Надеждинское СП	Детский сад	Поселок Зима Южная	2022	Новая БМК п. Зима Южная	0,059	0,002	0,004	0,061	0,063
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	38	Надеждинское СП	Детский сад	Поселок Соловей-Ключ	2022	Новая БМК п. Соловей-Ключ	0,079	0,002	0,006	0,081	0,085
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	39	Надеждинское СП	Детский сад	Село Вольно-Надеждинское	2027	Новая БМК с. Вольно-Надеждинское	0,046	0,001	0,003	0,047	0,049
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	40	Надеждинское СП	Детский сад	Поселок Новый	2028	Новая БМК п. Новый	0,046	0,001	0,003	0,047	0,049
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	41	Надеждинское СП	Детский сад	Поселок Кипарисово-2	2029	Новая БМК п. Кипарисово-2	0,015	0,000	0,001	0,015	0,016
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	42	Надеждинское СП	муниципальная организация дополнительного образования	Поселок Кипарисово-2	2030	Индивидуальные теплогенераторы	0,008	0,000	0,001	0,008	0,008
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	43	Надеждинское СП	Детский сад	Поселок Соловей-Ключ	2031	Новая БМК п. Соловей-Ключ	0,071	0,002	0,005	0,073	0,076
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	44	Надеждинское СП	Детский сад	Поселок Соловей-Ключ	2032	Новая БМК п. Соловей-Ключ	0,079	0,002	0,006	0,081	0,085
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	45	Надеждинское СП	Школа	Поселок Соловей-Ключ	2033	Новая БМК п. Соловей-Ключ	0,342	0,010	0,025	0,352	0,367
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	46	Надеждинское СП	муниципальная организация дополнительного образования	Поселок Соловей-Ключ	2034	Индивидуальные теплогенераторы	0,074	0,002	0,005	0,076	0,079
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	47	Надеждинское СП	Детская школа искусств	Поселок Соловей-Ключ	2025	Индивидуальные теплогенераторы	0,061	0,002	0,004	0,062	0,065
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	48	Надеждинское СП	Детский сад	Село Прохладное	2026	Новая БМК с. Прохладное	0,072	0,002	0,005	0,075	0,078
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	49	Надеждинское СП	муниципальная организация дополнительного образования	Село Прохладное	2027	Индивидуальные теплогенераторы	0,047	0,001	0,003	0,049	0,051
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	50	Надеждинское СП	Школа	Поселок Зима Южная	2028	Новая БМК п. Зима Южная	0,132	0,004	0,009	0,136	0,141
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	51	Надеждинское СП	муниципальная организация дополнительного образования	Поселок Зима Южная	2029	Индивидуальные теплогенераторы	0,034	0,001	0,002	0,035	0,037
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	52	Надеждинское СП	филиал МБУ «Надеждинский центр культуры и досуга»	Поселок Западный	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,027	0,004	0,011	0,031	0,037
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	53	Надеждинское СП	Дом культуры	Поселок Мирный	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,027	0,004	0,011	0,031	0,037

Основание	№ п/п	Район	Название объекта	Адрес	Год подключения	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
							отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	54	Надеждинское СП	Дом культуры	Село Вольно-Надеждинское	2025	Индивидуальные теплогенераторы	0,080	0,013	0,032	0,093	0,111
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	55	Надеждинское СП	Дом культуры	Поселок Соловей-Ключ	2026	Индивидуальные теплогенераторы	0,080	0,013	0,032	0,093	0,111
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	56	Надеждинское СП	Дом культуры	Поселок Зима Южная	2027	Индивидуальные теплогенераторы	0,040	0,007	0,016	0,046	0,056
Генеральный план Надеждинского сельского поселения	57	Надеждинское СП	Дом культуры	Село Прохладное	2028	Индивидуальные теплогенераторы	0,005	0,001	0,002	0,006	0,007
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	58	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Село Нежино	2028	Индивидуальные теплогенераторы	2,14	0,353	0,846	2,489	2,982
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	59	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Село Тереховка	2029	Индивидуальные теплогенераторы	2,07	0,341	0,819	2,408	2,886
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	60	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Алексеевка	2030	Индивидуальные теплогенераторы	8,13	1,342	3,221	9,472	11,352
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	61	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Горное	2031	Индивидуальные теплогенераторы	0,66	0,109	0,263	0,772	0,925
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	62	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Городечное	2032	Индивидуальные теплогенераторы	1,85	0,305	0,733	2,155	2,583
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	63	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Оленевод	2033	Индивидуальные теплогенераторы	0,84	0,138	0,332	0,976	1,169
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	64	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Раздольное	2034	Индивидуальные теплогенераторы	7,16	1,181	2,835	8,336	9,990
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	65	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Тимофеевка	2024	Индивидуальные теплогенераторы	3,70	0,611	1,466	4,310	5,165
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	66	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Тихое	2025	Индивидуальные теплогенераторы	0,95	0,158	0,378	1,112	1,332
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	67	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Железнодорожная станция Барановский	2026	Индивидуальные теплогенераторы	2,29	0,379	0,909	2,674	3,204
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	68	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Железнодорожная станция Виневитино	2027	Индивидуальные теплогенераторы	0,41	0,067	0,162	0,475	0,570
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	69	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Железнодорожный разъезд 9208 км	2028	Индивидуальные теплогенераторы	0,02	0,003	0,006	0,019	0,022
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	70	Раздольненское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Казарма 25 км	2028	Индивидуальные теплогенераторы	0,23	0,038	0,090	0,266	0,318
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	71	Раздольненское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Оленевод	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006

Основание	№ п/п	Район	Название объекта	Адрес	Год подключения	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
							отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	72	Раздольненское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Алексеевка	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	73	Раздольненское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Городечное	2025	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	74	Раздольненское СП	физкультурно-спортивный зал	Железнодорожная станция Барановский	2026	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	75	Раздольненское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Тимофеевка	2027	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	76	Раздольненское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Тихое	2028	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	77	Раздольненское СП	физкультурно-спортивный зал	Село Нежино	2029	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	78	Раздольненское СП	Детский сад	Поселок Алексеевка	2022	Новая БМК п. Алексеевка	0,032	0,001	0,002	0,033	0,034
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	79	Раздольненское СП	Детский сад	Поселок Раздольное	2022	Новая БМК п. Раздольное	0,032	0,001	0,002	0,033	0,034
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	80	Раздольненское СП	Детский сад	Поселок Раздольное	2022	Новая БМК п. Раздольное	0,032	0,001	0,002	0,033	0,034
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	81	Раздольненское СП	муниципальная организация дополнительного образования	Поселок Алексеевка	2025	Индивидуальные теплогенераторы	0,018	0,001	0,001	0,019	0,019
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	82	Раздольненское СП	Детский сад	Железнодорожная станция Барановский	2026	Новая БМК Железнодорожная станция Барановский	0,030	0,001	0,002	0,031	0,032
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	83	Раздольненское СП	Дом культуры	Поселок Раздольное	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,080	0,013	0,032	0,093	0,111
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	84	Раздольненское СП	МКУ «Раздольненский центр культуры и досуга» филиал № 5	Поселок Алексеевка	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,027	0,004	0,011	0,031	0,037
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	85	Раздольненское СП	МКУ «Раздольненский центр культуры и досуга»	Поселок Оленевод	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,027	0,004	0,011	0,031	0,037
Генеральный план Раздольненского сельского поселения	86	Раздольненское СП	МКУ «Раздольненский центр культуры и досуга» филиал № 5	Поселок Алексеевка	2030	Индивидуальные теплогенераторы	0,027	0,004	0,011	0,031	0,037
Генеральный план Тавричанского сельского поселения	87	Тавричанское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Давыдовка	2024	Индивидуальные теплогенераторы	0,77	0,128	0,307	0,902	1,080
Генеральный план Тавричанского сельского поселения	88	Тавричанское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Девятый Вал	2025	Индивидуальные теплогенераторы	1,19	0,196	0,470	1,383	1,658
Генеральный план Тавричанского сельского поселения	89	Тавричанское СП	Застройка индивидуальными жилыми домами	Поселок Тавричанка	2026	Индивидуальные теплогенераторы	9,78	1,615	3,877	11,399	13,660



Основание	№ п/п	Район	Название объекта	Адрес	Год подключения	Теплоисточник	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
							отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
Генеральный план Тавричанского сельского поселения	90	Тавричанское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Тавричанка	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,01	0,002	0,006	0,017	0,020
Генеральный план Тавричанского сельского поселения	91	Тавричанское СП	физкультурно-спортивный зал	Поселок Девятый Вал	2028	Индивидуальные теплогенераторы	0,00	0,001	0,002	0,005	0,006
Генеральный план Тавричанского сельского поселения	92	Тавричанское СП	Детский сад	Поселок Тавричанка	2022	Новая БМК п. Тавричанка	0,079	0,002	0,006	0,081	0,085
Генеральный план Тавричанского сельского поселения	93	Тавричанское СП	Детский сад	Поселок Тавричанка	2022	Новая БМК п. Тавричанка	0,039	0,001	0,003	0,041	0,042
Генеральный план Тавричанского сельского поселения	94	Тавричанское СП	Дом культуры	Поселок Тавричанка	2022	Индивидуальные теплогенераторы	0,027	0,004	0,011	0,031	0,037
Генеральный план Тавричанского сельского поселения	95	Тавричанское СП	Дом культуры	Поселок Тавричанка	2026	Индивидуальные теплогенераторы	0,053	0,009	0,021	0,062	0,074
							<b>98,6</b>	<b>16,1</b>	<b>38,5</b>	<b>114,6</b>	<b>137,1</b>

В таблице 1.1-3 указаны прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления Надеждинского муниципального района.

**Таблица 1.1-3 - Прогнозы жилой площади строительных фондов Надеждинского муниципального района**

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2018-2034		
Площади																					
Всего:	тыс. м2	773,1	860,5	947,9	1035,4	1122,8	1210,2	1297,6	1385,0	1472,5	1559,9	1647,3	1734,7	1822,1	1909,5	1997,0	2084,4	2171,8			
-многоквартирная	тыс. м2	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5		
-индивидуальная	тыс. м2	713,6	801,0	888,4	975,9	1063,3	1150,7	1238,1	1325,5	1413,0	1500,4	1587,8	1675,2	1762,6	1850,0	1937,5	2024,9	2112,3			
Убыль																					
Всего:	тыс. м2	0,00	0,00	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,51	
-многоквартирная	тыс. м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
-индивидуальная	тыс. м2	0,00	0,00	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,51	
Прирост																					
Всего:	тыс. м2	0,0	87,4	82,9	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	1394,2	
-многоквартирная	тыс. м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
-индивидуальная	тыс. м2	0,0	87,4	82,9	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	1394,2	

## 1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прирост объема потребления тепловой энергии в зоне действия существующих источников тепловой энергии отсутствует. Однако прирост предполагается в зонах необеспеченных централизованным теплоснабжением. В соответствии с требованиями СП 41-104-2000 «Проектирование автономных источников теплоснабжения» не допускается планирование крышных, встроенных и пристроенных котельных к зданиям детских дошкольных и школьных учреждений. В связи с этим, теплоснабжение указанных потребителей предусматривается от отдельно стоящих котельных. Прогноз суммарного потребления тепловой энергии и прирост спроса на тепловую мощность до 2034 г. показан в таблице.

**Таблица 1.2-1 - Прогноз суммарного потребления тепловой энергии и прирост спроса на тепловую мощность для целей отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для проектируемого строительства, Гкал/час**

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельные КГУП «Примтеплоэнерго»</b>																		
<b>Теплоисточник №</b>	<b>1</b>	<b>Котельная №1 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>																
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Теплоисточник №</b>	<b>2</b>	<b>Котельная №2 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>																
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Теплоисточник №</b>	<b>3</b>	<b>Котельная №3 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>																
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57



















Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Теплоисточник № 32</b>		<b>Котельная СОШ №3 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>																
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО по ЦТ на базе котельных КГУП «Примтеплоэнерго»</b>																		
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Новые котельные</b>																		
<b>Теплоисточник № 34</b>		<b>Новая БМК с. Кипарисово (Детский сад) - ТСО не определена</b>																
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>	<b>35</b>	<b>Новая БМК п. Мирный (Детский сад, школа) - ТСО не определена</b>																
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,092	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,089	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>	<b>36</b>	<b>Новая БМК п. Зима Южная (Детский сад, школа) - ТСО не определена</b>																
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,136	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,132	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>	<b>37</b>	<b>Новая БМК п. Соловей-Ключ (Детский сад, школа) - ТСО не определена</b>																
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,155	0,236	0,588	0,588
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,150	0,229	0,571	0,571
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004	0,007	0,017	0,017
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,081	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,073	0,081	0,352	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,079	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,071	0,079	0,342	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,010	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>	<b>38</b>	<b>Новая БМК с. Вольно-Надеждинское (Детский сад) - ТСО не определена</b>																





Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ИТОГО по Надеждинскому МР</b>																		
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	43,34	43,34	43,34	43,34	43,83	43,83	43,83	43,83	43,93	43,98	44,16	44,18	44,18	44,25	44,33	44,68	44,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	43,29	43,29	43,29	43,29	43,76	43,76	43,76	43,76	43,87	43,91	44,09	44,10	44,10	44,18	44,25	44,60	44,60
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,11	0,05	0,18	0,02	0,00	0,07	0,08	0,35	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,10	0,05	0,18	0,02	0,00	0,07	0,08	0,34	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



На 2019-2034 годы централизованного теплоснабжения в зонах индивидуальной жилой застройки не предусмотрено.

### **1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

В проекте нового Генерального плана имеется ряд перспективных потребителей, которые могут быть классифицированы как производственные объекты.

Существующие же промышленные предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Запланированные преобразования на территории промышленных предприятий имеют административную направленность и не окажут влияния на уровни потребления тепловой энергии города.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

На территории городского округа в период до 2034 года будет осуществляться строительство нежилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

Температурный режим в этих зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19 °С в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10 °С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

## **2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

### **2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

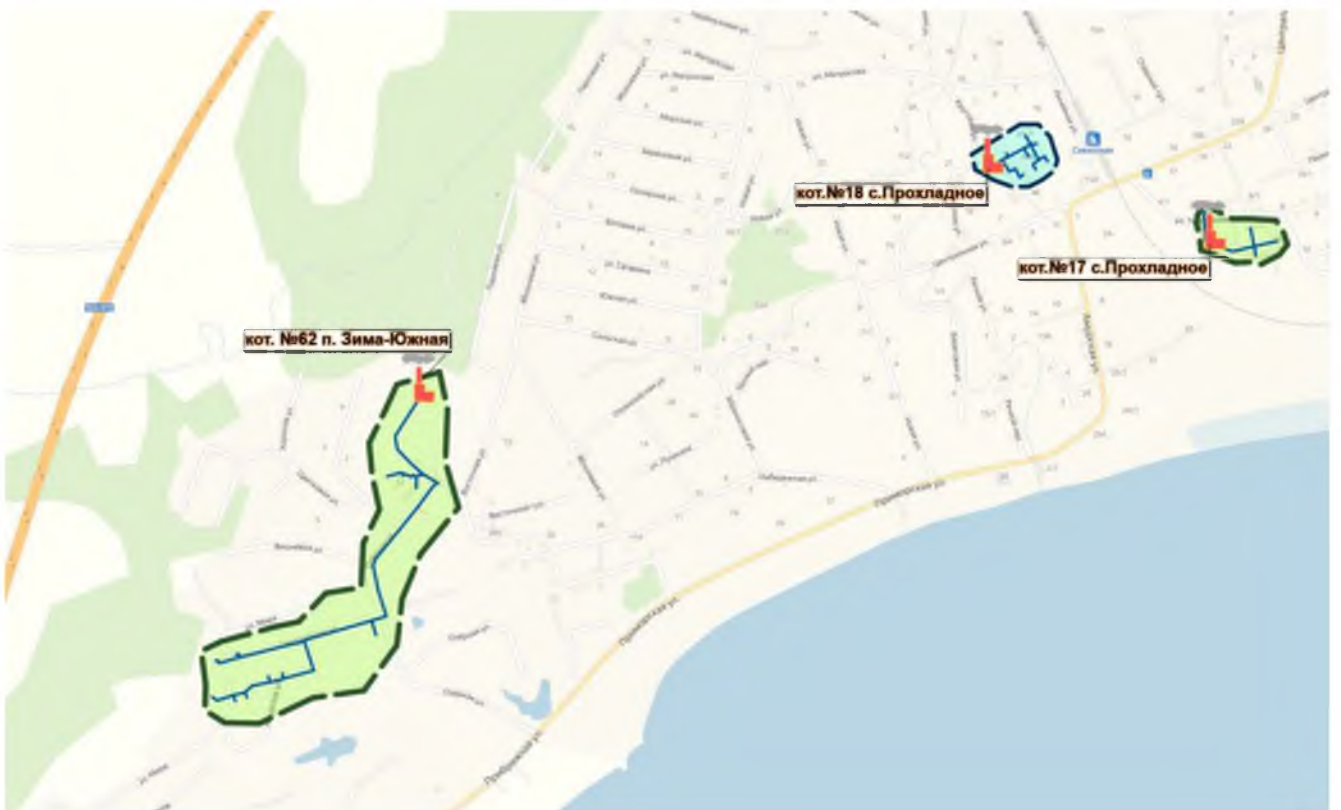
#### **2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

В настоящее время, большая часть застроенной территории Надеждинского МР охвачена зоной централизованного теплоснабжения. С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла. Снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла. Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района.

Основными потребителями являются: жилая застройка, общественные здания, объекты здравоохранения, культуры и промышленные предприятия. Общественно-деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения. Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций Надеждинского МР представлены на рисунке ниже.













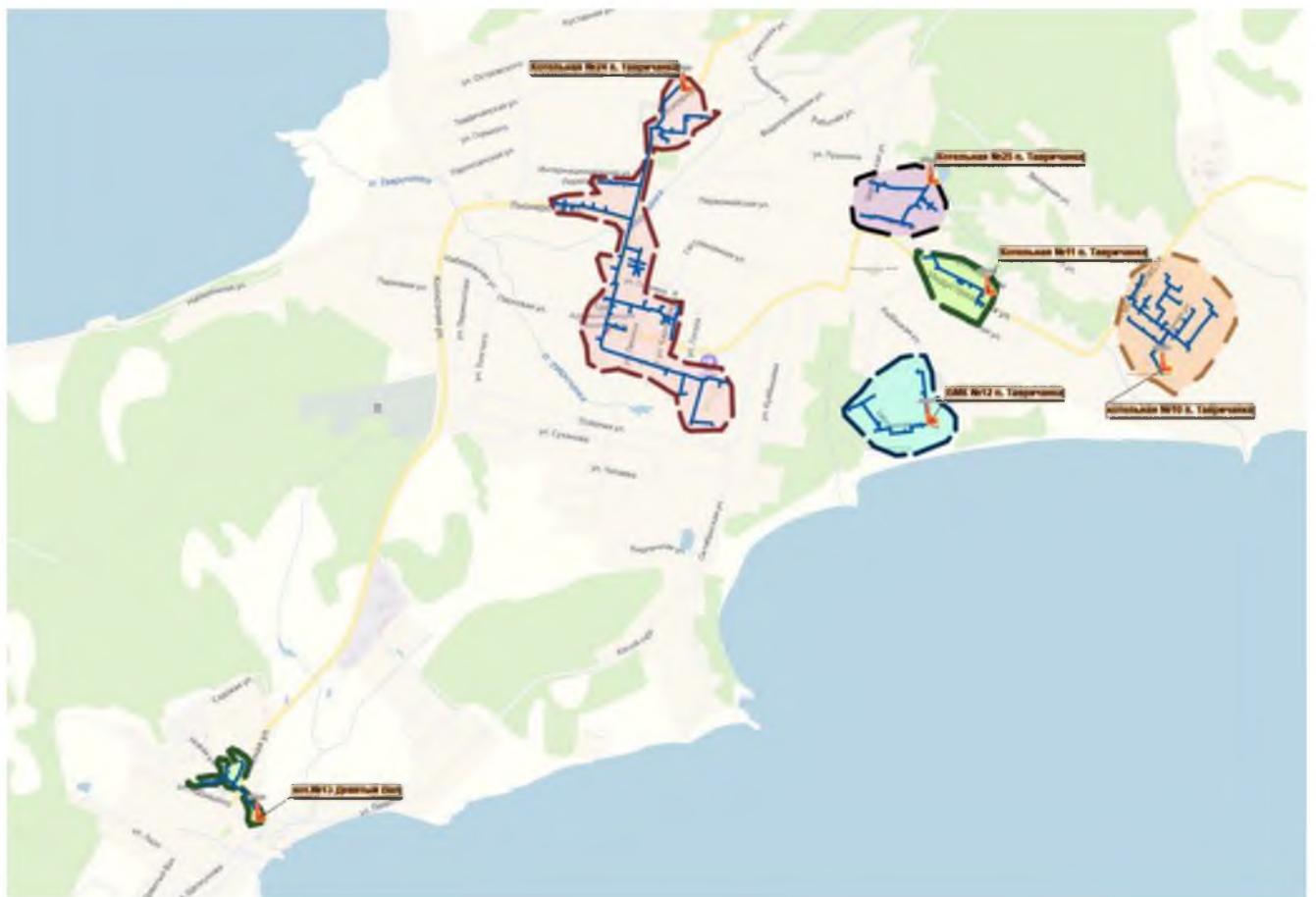
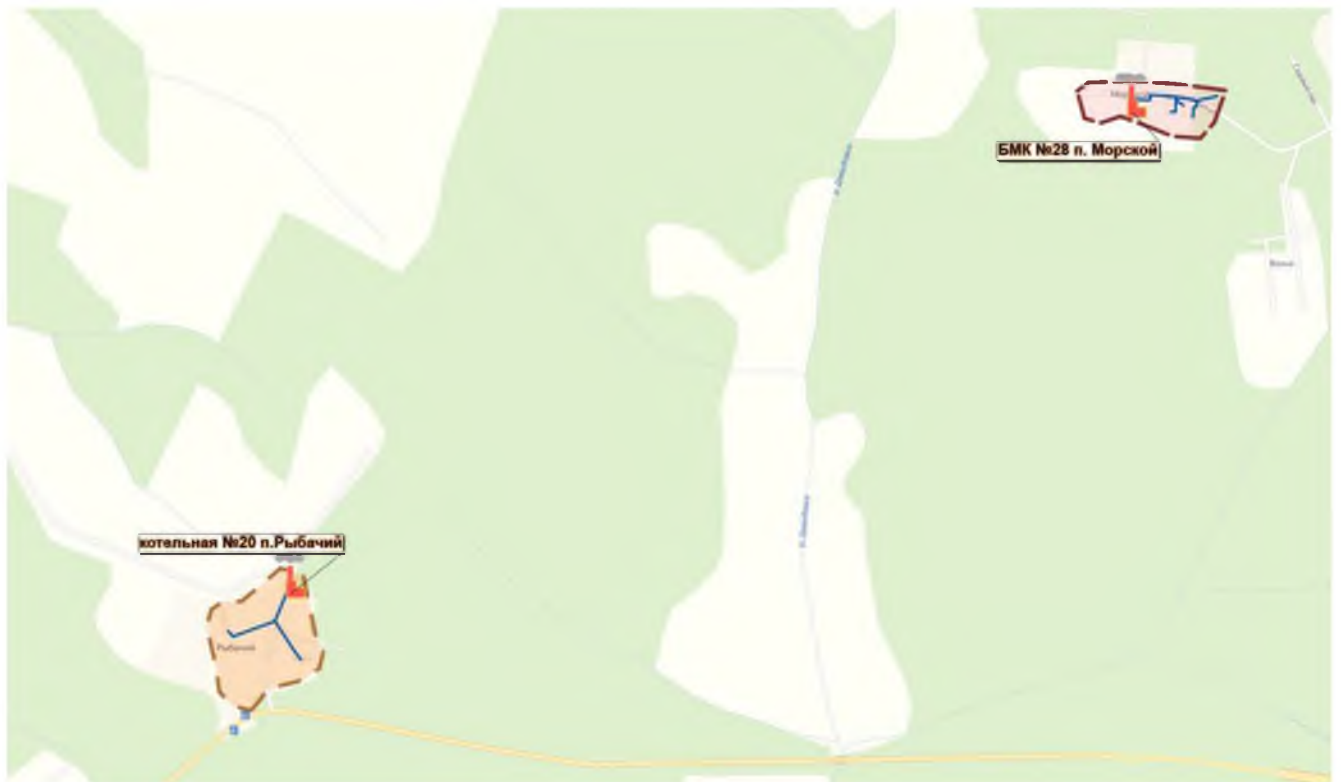


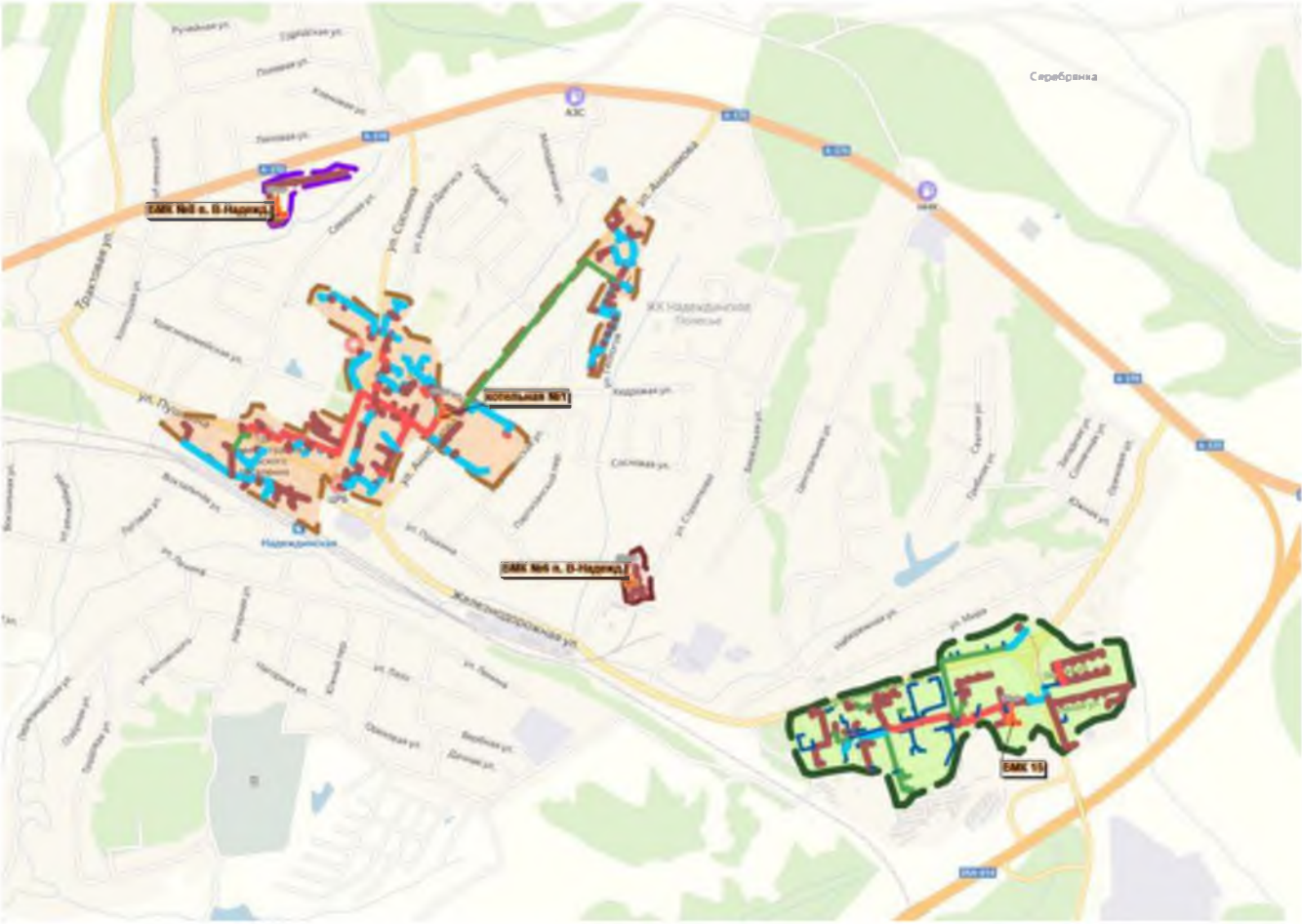
Рисунок 2.1.1-1 - Ситуационные схемы зон действия котельных Надеждинского МР

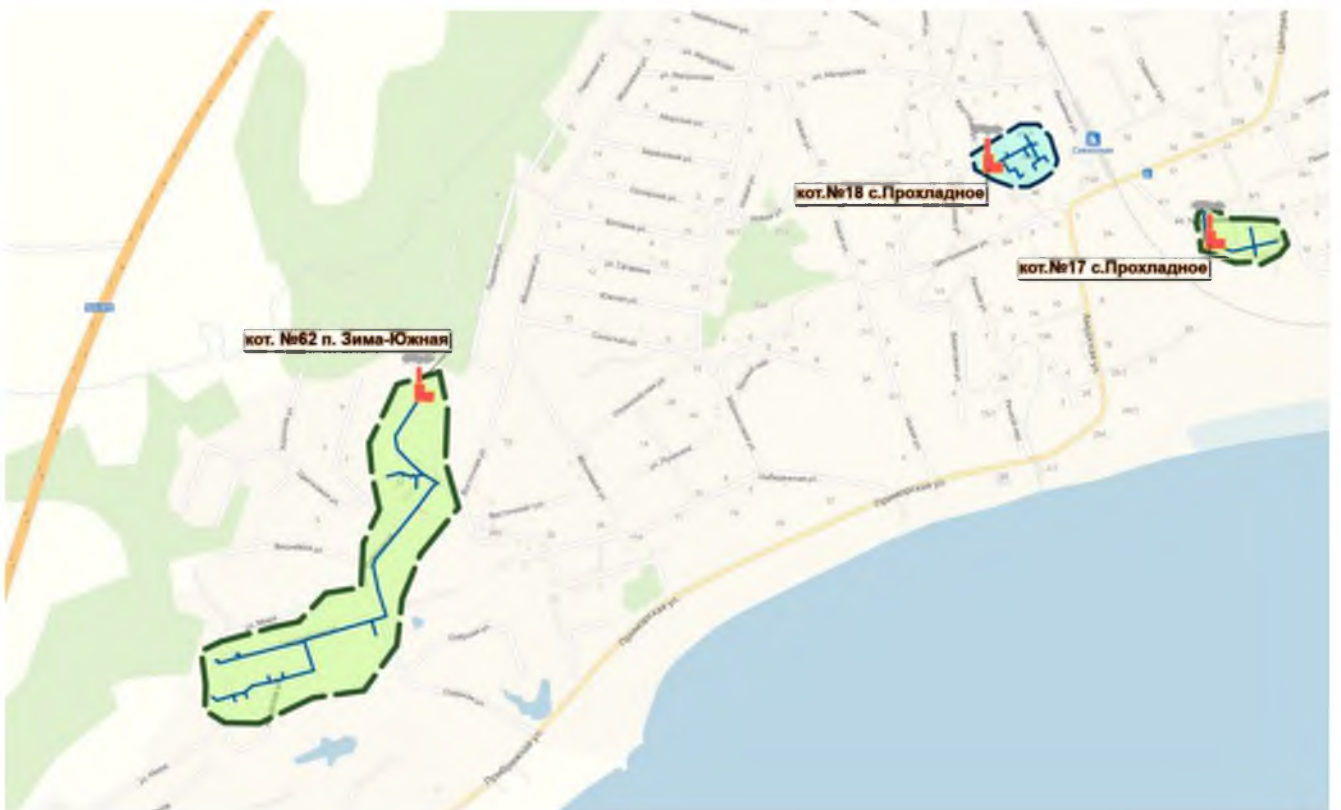
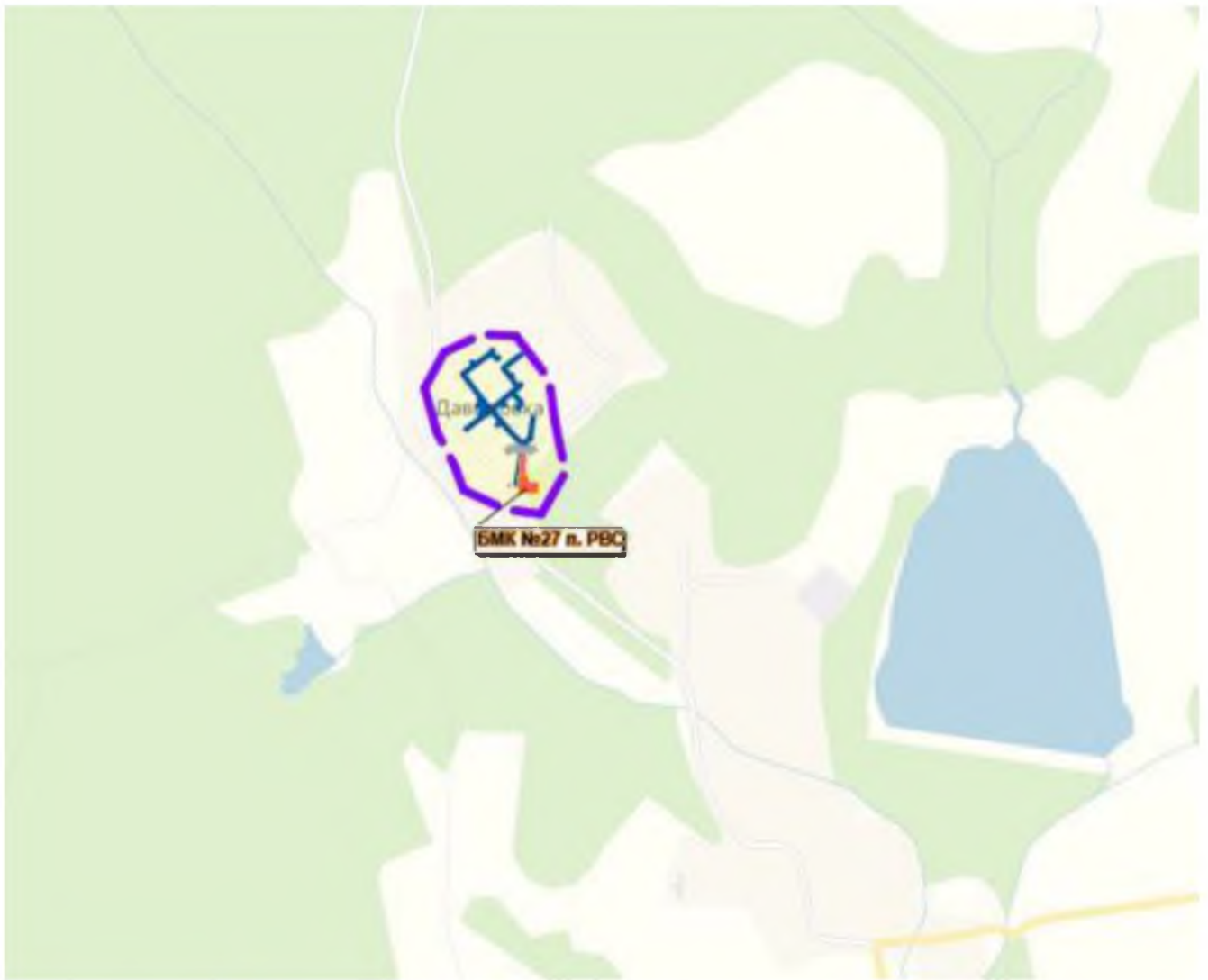


## 2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии представлены на рисунке ниже.



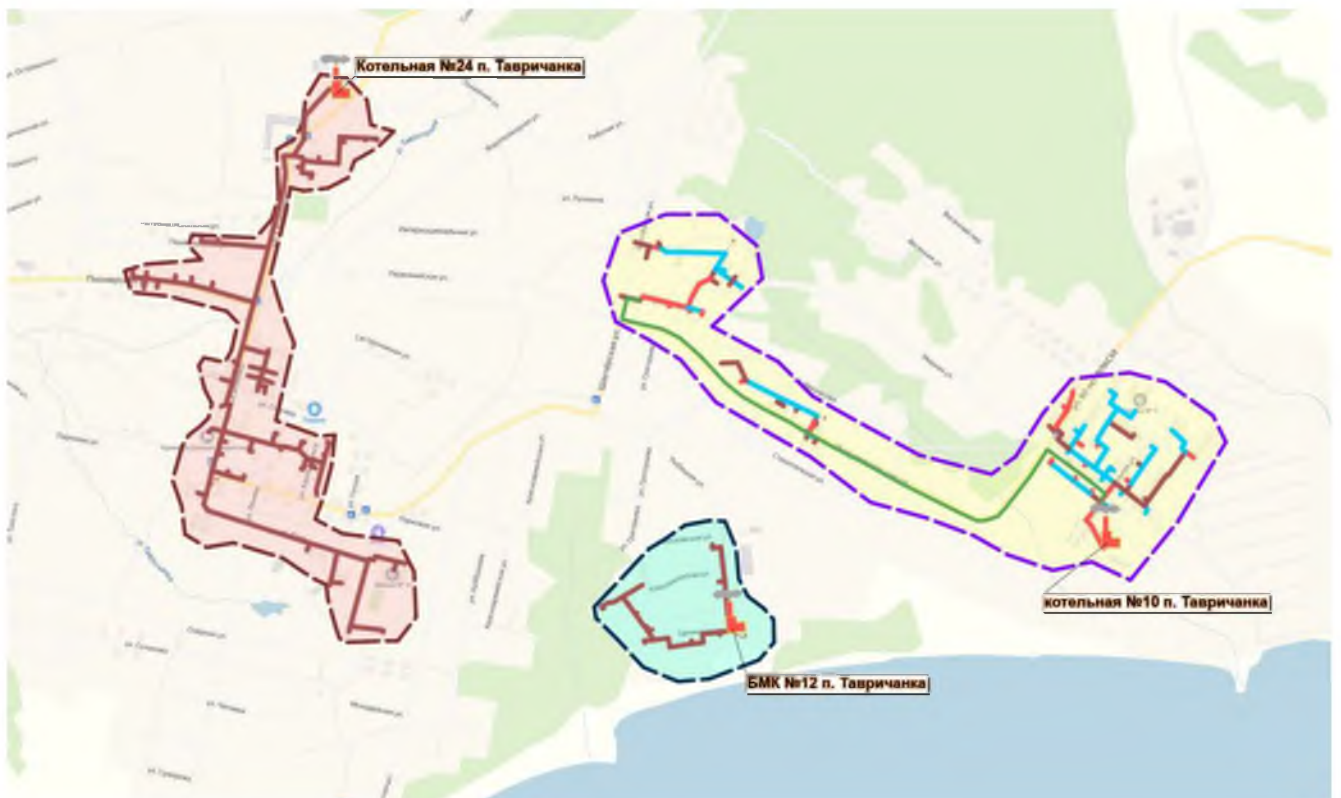
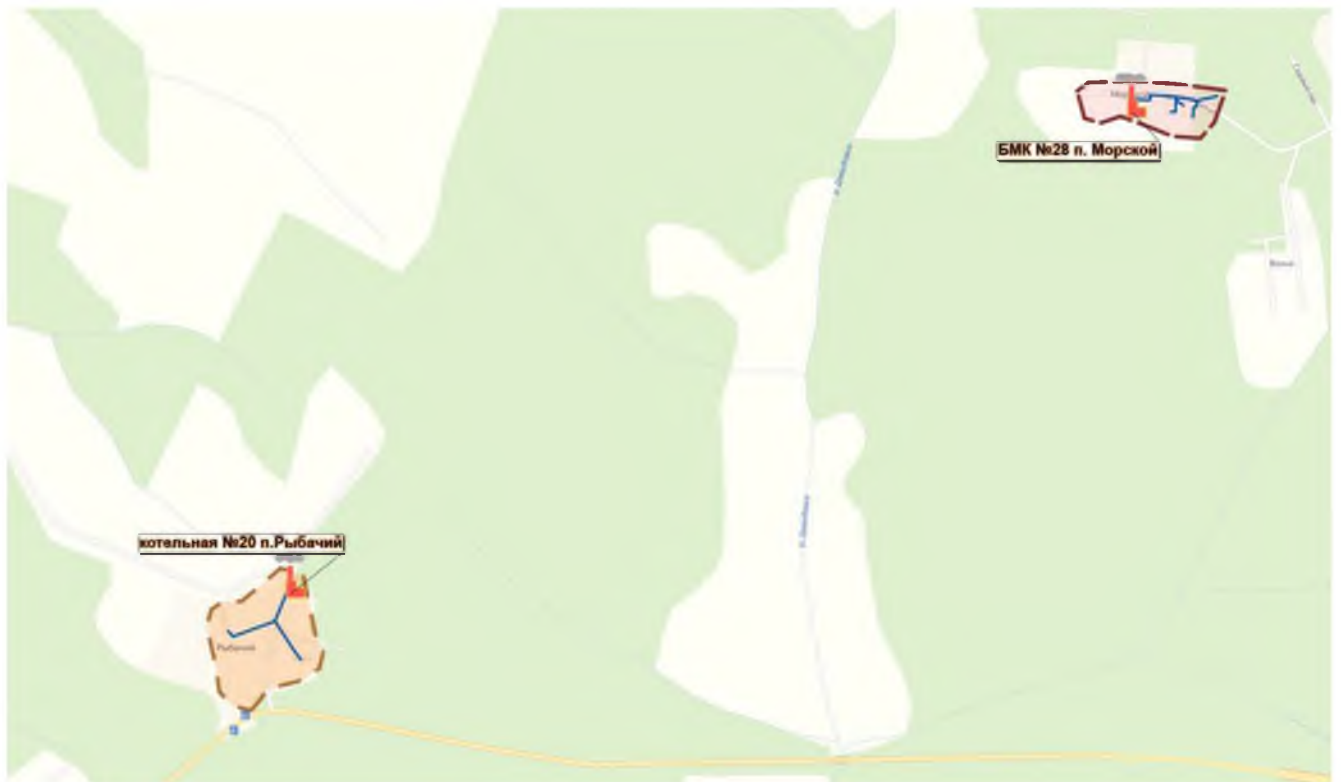












**Рисунок 1.4-1 - Ситуационные схемы зон действия котельных Надеждинского МР**





## **2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Надеждинском МР сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной и малоэтажной жилой застройкой. Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких зданий осуществляется посредством применения индивидуальных твердотопливных котлов. Основными видами топлива индивидуальной и малоэтажной жилой застройки является печное топливо (уголь, дрова). Помимо зон индивидуального теплоснабжения малоэтажной жилой застройки, на территории города существуют зоны централизованного теплоснабжения от котельных.

Единичная нагрузка таких потребителей не превышает 0,02 Гкал/ч, а, следовательно, установка приборов учета тепловой энергии для таких потребителей не является обязательной в соответствии с ФЗ №261.

Сочетание малой договорной нагрузки в сумме с отсутствием приборов учета и малой плотностью нагрузок, создает определенные трудности в теплоснабжении данной категории потребителей.

Низкая плотность нагрузок в зонах смешанного теплоснабжения индивидуальных домов приводит к необходимости прокладки трубопроводов тепловых сетей большой протяженности, но малых диаметров, что затрудняет наладку таких ответвлений и увеличивает удельные тепловые потери.

Схемой теплоснабжения рекомендуются методы экономического стимулирования перехода индивидуальных потребителей на собственные источники тепловой энергии.

### **2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

Актуальной проблемой повышения эффективности управления режимами централизованного теплоснабжения является уточнение фактических характеристик теплоснабжения: значений фактических полезных нагрузок и тепловых потерь, снижения нагрузок и отпусков в результате повышения энергоэффективности. Уточнённые параметры фактического потребления должны быть положены в основу актуализации балансов тепловой мощности (энергии) и перспективной тепловой нагрузки (перспективного отпуска) в каждой зоне действия источников тепловой энергии.

В процессе внесения перспективных потребителей, в электронной модели определены основные зоны, в которых прогнозируется убыль строительных фондов. Суммарные нагрузки выбывающих объектов ежегодно представлены в Главе 2.

Величина полезного отпуска, отпуска в сеть, потерь и прочих балансовых показателей в части тепловой энергии принята согласно материалам тарифных решений на 2019 г. Следует отметить, что показатели полезного отпуска, как и балансы тепловой энергии должны ежегодно уточняться, в процессе актуализации Схемы теплоснабжения.

Все балансы тепловой мощности составляются в соответствии с расчетными нагрузками в системе теплоснабжения, что обусловлено пп. «з» п. 7 Требований к Схемам теплоснабжения.

Все расчеты производятся в соответствии со средней ГВС. Вместе с тем, разработчиком Схемы теплоснабжения при расчете перспективных гидравлических режимов, оценке достаточности резерва тепловой мощности принят во внимание п. 5.5 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (актуализированная редакция СНиП 41-02-2003), где также сказано, что в расчете должна учитываться среднесуточная нагрузка ГВС.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии составляются для каждого вида теплоносителя в отдельности.

Существующие и перспективные балансы тепловой энергии составлены для каждого источника и отражают:

- сведения об установленной, располагаемой мощности и мощности источника тепловой энергии «нетто» (с указанием тепловой нагрузки, расходуемой на собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей);

- подключенную нагрузку потребителей, потери тепловой энергии при транспортировке теплоносителя к потребителям.

### **2.4. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии**

В таблице 2.4-1 представлены балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, обеспечивающих теплоснабжение существующих и перспективных объектов, и тепловой нагрузки Надеждинского МР с определением резервов (дефицитов). Анализ балансов показал, что после технического перевооружения существующих источников, котельные будут иметь резервы тепловой мощности.

**Таблица 2.4-1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
<b>Котельные КГУП «Примтеплоэнерго»</b>										
Теплоисточник №	1	<b>Котельная №1 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,99	7,99	7,99	7,99	7,97	7,97	7,95	7,95	7,95
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,49	0,49	0,57	0,57	0,57
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,58	6,58	6,58	6,58	7,38	7,38	8,46	8,46	8,46
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,03	6,03	6,03	6,03	6,77	6,77	7,76	7,76	7,76
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,09	0,09	-1,08	-1,08	-1,08
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	12,1%	12,1%	12,1%	12,1%	1,2%	1,2%	-13,5%	-13,5%	-13,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,95	1,95	1,95	1,95	1,20	1,20	0,19	0,19	0,19
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	24,5%	24,5%	24,5%	24,5%	15,1%	15,1%	2,4%	2,4%	2,4%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,99	7,99	7,99	7,99	7,97	7,97	7,95	7,95	7,95
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,49	0,49	0,57	0,57	0,57
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,58	6,58	6,58	6,58	7,38	7,38	8,46	8,46	8,46
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,58	6,58	6,58	6,58	7,38	7,38	8,46	8,46	8,46
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	1,08	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	1,08	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,03	6,03	6,03	6,03	6,77	6,77	7,76	7,76	7,76

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	6,28	6,28	7,19	7,19	7,19
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,49	0,49	0,57	0,57	0,57
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,09	0,09	-1,08	-1,08	-1,08
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	12,1%	12,1%	12,1%	12,1%	1,2%	1,2%	-13,5%	-13,5%	-13,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,95	1,95	1,95	1,95	1,20	1,20	0,19	0,19	0,19
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	24,5%	24,5%	24,5%	24,5%	15,1%	15,1%	2,4%	2,4%	2,4%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>2</b>	<b>Котельная №2 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,81	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,81	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	35,2%	35,2%	35,2%	35,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>3</b>	<b>Котельная №3 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
потери в сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%	43,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%	51,8%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>4</b>	<b>Котельная №4 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	74,1%	74,1%	74,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	77,4%	77,4%	77,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%	74,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%



Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Теплоисточник № 5		Котельная №5 - КГУП «Примтеплоэнерго»								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	55,4%	55,4%	55,4%	55,4%	55,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,12	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,12	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	55,4%	55,4%	55,4%	55,4%	55,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>6</b>	<b>Котельная №6 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>7</b>	<b>Котельная №7 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Установленная мощность	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	53,6%	53,6%	53,6%	53,6%	53,6%	53,6%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,08	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,08	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	53,6%	53,6%	53,6%	53,6%	53,6%	53,6%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>8</b>	<b>Котельная №8 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%	52,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%	58,5%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>9</b>	<b>Котельная №9 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%	58,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%	63,9%
<b>Баланс в паре</b>										

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>10</b>	<b>Котельная №10 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,14	6,14	6,14	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
Потери располагаемой мощности	%	33,3%	33,3%	33,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	8,97	8,94	8,92	8,92	8,92	8,92
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,12	4,12	4,12	4,12	4,63	5,12	5,12	5,12	5,12
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,72	3,72	3,72	3,72	4,18	4,62	4,62	4,62	4,62
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	4,64	4,07	3,52	3,52	3,52	3,52
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	26,6%	26,6%	26,6%	51,7%	45,5%	39,5%	39,5%	39,5%	39,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	5,26	4,76	4,29	4,29	4,29	4,29
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	37,1%	37,1%	37,1%	58,6%	53,3%	48,1%	48,1%	48,1%	48,1%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,14	6,14	6,14	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21	9,21
Потери располагаемой мощности	%	33,3%	33,3%	33,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	8,97	8,94	8,92	8,92	8,92	8,92
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,12	4,12	4,12	4,12	4,63	5,12	5,12	5,12	5,12
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,12	4,12	4,12	4,12	4,63	5,12	5,12	5,12	5,12



Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,49	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51	0,49	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,72	3,72	3,72	3,72	4,18	4,62	4,62	4,62	4,62
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,94	4,36	4,36	4,36	4,36
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	4,64	4,07	3,52	3,52	3,52	3,52
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	26,6%	26,6%	26,6%	51,7%	45,5%	39,5%	39,5%	39,5%	39,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	5,26	4,76	4,29	4,29	4,29	4,29
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	37,1%	37,1%	37,1%	58,6%	53,3%	48,1%	48,1%	48,1%	48,1%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>11</b>	<b>Котельная №11 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	62,7%	62,7%	62,7%	62,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,51	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,51	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	62,7%	62,7%	62,7%	62,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>12</b>	<b>Котельная №12 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%	34,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%	42,2%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>13</b>	<b>Котельная №13 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%	47,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>14</b>	<b>Котельная №15 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	14,62	14,62	14,62	14,62
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	14,62	14,62	14,62	14,62
Потери располагаемой мощности	%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	14,33	14,33	14,33	14,33
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	2,27	2,27	2,27	2,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-18,1%	-18,1%	-18,1%	-18,1%	-18,1%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	3,94	3,94	3,94	3,94
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	27,5%	27,5%	27,5%	27,5%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	14,62	14,62	14,62	14,62
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	14,62	14,62	14,62	14,62
Потери располагаемой мощности	%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	14,33	14,33	14,33	14,33
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14
отопление и вентиляция	Гкал/ч	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85	2,27	2,27	2,27	2,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-18,1%	-18,1%	-18,1%	-18,1%	-18,1%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	3,94	3,94	3,94	3,94
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	-1,8%	27,5%	27,5%	27,5%	27,5%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>15</b>	<b>Котельная №17 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>16</b>	<b>Котельная №18 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%	38,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>17</b>	<b>Котельная №20 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%	27,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%	37,6%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>18</b>	<b>Котельная №21 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%	51,0%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>19</b>	<b>Котельная №22 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%	51,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>20</b>	<b>Котельная №23 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%	51,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>21</b>	<b>Котельная №24 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%
<b>Баланс в горячей воде</b>										



Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Установленная мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%	51,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>22</b>	<b>Котельная №25 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	73,9%	73,9%	73,9%	73,9%	73,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,49	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,49	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	73,9%	73,9%	73,9%	73,9%	73,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>23</b>	<b>Котельная №26 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%	69,9%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>24</b>	<b>Котельная №27 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%	39,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%	47,8%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>25</b>	<b>Котельная №28 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%	51,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%	57,9%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>26</b>	<b>Котельная №29 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%	57,7%



Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%	63,7%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>27</b>	<b>Котельная №30 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,47	0,47	0,47	0,47
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,49	0,49	0,49	0,49
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	59,3%	59,3%	59,3%	59,3%	59,3%	45,2%	45,2%	45,2%	45,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,54	0,54	0,54	0,54
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	64,4%	64,4%	64,4%	64,4%	64,4%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,47	0,47	0,47	0,47
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,49	0,49	0,49	0,49
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	59,3%	59,3%	59,3%	59,3%	59,3%	45,2%	45,2%	45,2%	45,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,54	0,54	0,54	0,54
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	64,4%	64,4%	64,4%	64,4%	64,4%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>28</b>	<b>Котельная КШИ - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
потери в сети	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%	41,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>29</b>	<b>Котельная №931 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%	33,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%	42,4%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>30</b>	<b>Котельная №62 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%	77,1%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>31</b>	<b>Котельная №16 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%	63,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>32</b>	<b>Котельная СОШ №3 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52



Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%	50,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%	58,0%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Теплоисточник №</b>	<b>33</b>	<b>Котельная п. Таежный - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>								
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Потери располагаемой мощности	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%	54,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%	61,4%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
<b>ИТОГО по СЦТ на базе котельных КГУП «Примтеплоэнерго»</b>										
<b>Общий баланс</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	84,40	84,40	84,40	84,40	81,59	77,01	74,65	74,65	74,65
Располагаемая мощность	Гкал/ч	74,83	74,83	74,83	77,90	75,09	77,01	74,65	74,65	74,65
Потери располагаемой мощности	%	11,3%	11,3%	11,3%	7,7%	8,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	73,70	73,70	73,70	76,76	73,95	75,86	73,50	73,50	73,50
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,73	3,64	3,60	3,50	3,50	3,50
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	40,57	40,57	40,57	40,57	40,48	40,44	40,34	40,34	40,34
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	26,63	26,63	26,63	29,70	26,97	28,92	26,66	26,66	26,66
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	36,1%	36,1%	36,1%	38,7%	36,5%	38,1%	36,3%	36,3%	36,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	33,13	33,13	33,13	36,20	33,47	35,42	33,16	33,16	33,16
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	45,0%	45,0%	45,0%	47,2%	45,3%	46,7%	45,1%	45,1%	45,1%
<b>Баланс в горячей воде</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	84,40	84,40	84,40	84,40	81,59	77,01	74,65	74,65	74,65
Располагаемая мощность	Гкал/ч	74,83	74,83	74,83	77,90	75,09	77,01	74,65	74,65	74,65
Потери располагаемой мощности	%	11,3%	11,3%	11,3%	7,7%	8,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные нужды	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	73,70	73,70	73,70	76,76	73,95	75,86	73,50	73,50	73,50
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,73	3,64	3,60	3,50	3,50	3,50
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34	43,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29	43,29
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Переключаемая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	40,57	40,57	40,57	40,57	40,48	40,44	40,34	40,34	40,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	36,80	36,80	36,80	36,80	36,80	36,80	36,80	36,80	36,80
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
потери в сети	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,73	3,64	3,60	3,50	3,50	3,50
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	26,63	26,63	26,63	29,70	26,97	28,92	26,66	26,66	26,66
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	36,1%	36,1%	36,1%	38,7%	36,5%	38,1%	36,3%	36,3%	36,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	33,13	33,13	33,13	36,20	33,47	35,42	33,16	33,16	33,16
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	45,0%	45,0%	45,0%	47,2%	45,3%	46,7%	45,1%	45,1%	45,1%
<b>Баланс в паре</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери располагаемой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2029</b>	<b>2034</b>
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
потери в сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

## **2.5. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии**

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице 2.4-1.

## **2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии**

Перспективные балансы тепловой мощности и подключенной нагрузки на расчетный период спрогнозированы с учетом повышения энергетической эффективности существующих систем теплоснабжения.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия существующих источников тепловой энергии детально рассмотрены в Книге 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Надеждинского МР.

## **2.7. Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии**

Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии приведены в таблице 2.4-1.

## **2.8. Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь**

Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь приведены в таблице 2.4-1.

## **2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей**

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей приведены в таблице 2.4-1.

## **2.10. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности**

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности приведены в таблице 2.4-1.

## 2.11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки приведены в таблице 2.4-1.

## 2.12. Радиусы эффективного теплоснабжения

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения, разработанная НП «Российское теплоснабжение» и размещенная на общедоступном интернет-ресурсе «Ростепло.Ру» по адресу: [http://www.rosteplo.ru/Npb\\_files/sto\\_1806.zip](http://www.rosteplo.ru/Npb_files/sto_1806.zip). В соответствии с данными, приведенными на том же портале (<http://www.rosteplo.ru/news.php?zag=1464943089>), указанная методика получила одобрение Экспертного совета при Минстрое России.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta\tau^{0,38}},$$

где  $R$  – радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

$H$  – потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м. вод. ст.;

$b$  – эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

$s$  – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м<sup>2</sup>;

$B$  – среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км<sup>2</sup>;

$\Pi$  – теплоплотность района, Гкал/ч×км<sup>2</sup>;

$\Delta\tau$  – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

$\varphi$  – поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру  $R$ , и приравнявая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_э = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{\Pi}\right)^{0,13}.$$

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников теплоснабжения Надеждинского МР приводятся в таблице 2.5-1.

Необходимо подчеркнуть, рассмотренный общий подход уместен для получения только самых укрупнённых и приближенных оценок, в основном – для условий нового строительства не только потребителей, но и самих источников теплоснабжения. Для принятия конкретных решений по подключению удалённых потребителей к уже имеющимся источникам целесообразно выполнять конкретные технико-экономические расчёты.



**Таблица 2.5-1 - Эффективный радиус теплоснабжения основных источников Надеждинского МР**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество обонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км <sup>2</sup>	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
1	Котельная №1	75	0,272	35,08	275,25	25	128,8	1,10	1,32
2	Котельная №2	18	0,063	18,45	284,24	25	291,4	0,75	0,90
3	Котельная №3	9	0,067	11,60	133,36	25	171,9	0,82	0,99
4	Котельная №4	12	0,068	1,86	175,68	25	27,3	0,50	0,60
5	Котельная №5	1	0,003	17,46	347,83	25	6073,0	0,10	0,12
6	Котельная №6	4	0,011	5,02	375,38	25	470,8	0,25	0,30
7	Котельная №7	22	0,050	6,20	441,08	25	124,2	0,60	0,72
8	Котельная №8	6	0,018	9,00	334,37	25	501,3	0,30	0,36
9	Котельная №9	2	0,003	3,92	609,94	25	1194,3	0,20	0,24
10	Котельная №10	26	0,145	1,31	179,91	25	9,1	0,10	0,12
11	Котельная №11	8	0,027	0,91	300,71	25	34,4	0,30	0,36
12	Котельная №12	10	0,048	4,85	209,17	25	101,5	0,49	0,59
13	Котельная №13	6	0,027	1,72	225,19	25	64,6	0,43	0,51
14	Котельная №15	78	0,387	1,82	201,35	25	4,7	1,20	1,44
15	Котельная №17	4	0,018	19,44	227,65	25	1106,2	0,55	0,66
16	Котельная №18	7	0,017	0,22	401,91	25	12,4	0,87	1,04
17	Котельная №20	2	0,017	18,14	114,43	25	1038,2	0,47	0,56
18	Котельная №21	4	0,011	0,54	373,00	25	50,1	0,23	0,27
19	Котельная №22	10	0,057	9,30	176,91	25	164,6	0,55	0,66
20	Котельная №23	27	0,113	4,36	239,21	25	38,6	0,78	0,94
21	Котельная №24	47	0,264	10,70	177,80	25	40,5	2,50	3,00
22	Котельная №25	12	0,040	0,22	297,97	25	5,6	0,52	0,62
23	Котельная №26	4	0,014	1,08	294,18	25	79,5	0,43	0,52
24	Котельная №27	15	0,043	4,22	346,44	25	97,4	0,18	0,22
25	Котельная №28	4	0,018	1,06	218,79	25	57,8	0,31	0,37
26	Котельная №29	1	0,004	1,52	243,01	25	370,5	0,75	0,89
27	Котельная №30	5	0,022	0,07	228,00	25	3,3	0,66	0,79
28	Котельная КШИ	7	0,053	0,15	131,81	25	2,8	0,68	0,82
29	Котельная №931	11	0,072	0,23	152,83	25	3,1	0,70	0,84
30	Котельная №62	11	0,662	0,11	16,61	25	0,2	0,72	0,87
31	Котельная №16	6	0,050	0,13	120,19	25	2,7	0,74	0,88
32	Котельная СОШ №3	1	0,004	0,35	284,58	25	98,5	0,76	0,91
33	Котельная п. Таежный	11	0,040	0,12	275,06	25	3,1	0,77	0,93

### 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя 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 фактическими 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 ветхих и малонадежных тепловых сетей;
- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 № 325.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый Схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Дополнительная аварийная подпитка предусматривается согласно п.6.17 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Производительность ВПУ для тепловых сетей соответствуют требованиям СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», п. 6.16.

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в разделе 7 Книги 6.

Перспективные балансы производительности ВПУ рассчитаны на основании прогнозного значения объема теплоносителя, необходимого для качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Объемы тепловых сетей по СЦТ представлены в Книге 6 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Надеждинского МР.

Существующая производительность водоподготовительных установок соответствует требованиям систем теплоснабжения. Так как схема теплоснабжения закрытая, при увеличении нагрузки на котельные, производительность ВПУ не изменится.

Принцип расчета перспективных балансов производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах отражен в Разделе 7 Книги 1.

Расчет дополнительной аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных предусматривается согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Производительность ВПУ котельных должна быть не меньше расчетного расхода воды на подпитку теплосети.

Перспективные балансы теплоносителя в тепловых сетях в зависимости от планируемых тепловых нагрузок, принятых температурных графиков и перспективных планов по строительству (реконструкции) тепловых сетей по этапам до 2034 г. представлены в таблице 3.1-1.

**Таблица 3.1-1 - Перспективные балансы теплоносителя**

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная №1</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10	100 10
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	497,6	497,6	497,6	497,6	558,6	558,6	640,2	640,2	640,2	640,2	640,2	640,2	640,2	640,2	640,2	640,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,714	0,714	0,714	0,714	0,801	0,801	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,714	0,714	0,714	0,714	0,801	0,801	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919	0,919
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
(для открытых систем теплоснабжения)																		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,785	1,785	1,785	1,785	2,004	2,004	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296	2,296
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,678	2,692	2,706	2,720	2,736	2,752	2,771	2,789	2,808	2,826	2,844	2,863	2,881	2,899	2,918	2,936	2,954
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №2</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	м³	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	61,0	61,0	61,0	61,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,371	0,373	0,375	0,377	0,377	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №3</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,135	0,136	0,136	0,137	0,138	0,139	0,139	0,140	0,141	0,141	0,142	0,143	0,144	0,144	0,145	0,146	0,147
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №4</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,177	0,177	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,053	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,443	0,443	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,664	0,667	0,670	0,672	0,675	0,677	0,680	0,682	0,685	0,687	0,690	0,692	0,695	0,697	0,700	0,702	0,704
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №5</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
эксплуатационном режиме																		
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
<b>Котельная №6</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %	99,50 %
<b>Котельная №7</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,443	0,445	0,447	0,450	0,452	0,454	0,457	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №8</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м³	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,064	0,064	0,064	0,065	0,065	0,065	0,066	0,066	0,066	0,067	0,067	0,067	0,068	0,068	0,069	0,069	0,069
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Доля резерва	%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,50%
<b>Котельная №9</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Максимальная подпитка тепловой сети в период	тонн/ч	0,045	0,045	0,045	0,046	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,048	0,048	0,048	0,048	0,049	0,049



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
повреждения участка																		
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,00%
<b>Котельная №10</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	311,4	311,4	311,4	311,4	350,3	387,6	387,6	387,6	387,6	387,6	387,6	387,6	387,6	387,6	387,6	387,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,562	0,368	0,368	0,368	0,414	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,368	0,368	0,368	0,368	0,414	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,194	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,405	0,920	0,920	0,920	1,035	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,108	2,115	2,122	2,130	2,138	2,147	2,156	2,165	2,175	2,184	2,193	2,202	2,211	2,220	2,229	2,239	2,248
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %

**Котельная №11**

Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	38,9	38,9	38,9	38,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,074	0,074	0,040	0,040	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,034	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,185	0,185	0,100	0,100	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,278	0,279	0,280	0,281	0,281	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
<b>Котельная №12</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,131	0,132	0,133	0,133	0,134	0,135	0,135	0,136	0,137	0,138	0,138	0,139	0,140	0,140	0,141	0,142	0,142
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва	%	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %	82,50 %
<b>Котельная №13</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,037	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,093	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,139	0,139	0,139	0,140	0,140	0,140	0,141	0,141	0,141	0,141	0,142	0,142	0,142	0,143	0,143	0,143	0,144
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %

**Котельная №15**

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0	160,0 0
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9	842,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,062	1,062	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,070	0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
систем теплоснабжения)																		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,655	2,655	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,983	4,004	4,024	4,043	4,063	4,083	4,103	4,123	4,143	4,162	4,182	4,202	4,222	4,242	4,262	4,282	4,301
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №17</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,063	0,063	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,043	0,043	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,158	0,158	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,236	0,238	0,238	0,238	0,239	0,239	0,240	0,240	0,240	0,241	0,241	0,242	0,242	0,242	0,243	0,243	0,244
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,34	0,34	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Доля резерва	%	68,50 %	68,50 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %	90,00 %
<b>Котельная №18</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,041	0,041	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,017	0,017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,103	0,103	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,154	0,155	0,155	0,156	0,156	0,156	0,157	0,157	0,158	0,158	0,159	0,159	0,160	0,160	0,161	0,161	0,162
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,398	0,40	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва	%	79,50%	79,50%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
<b>Котельная №20</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,105	0,106	0,106	0,107	0,107	0,108	0,108	0,109	0,109	0,110	0,111	0,111	0,112	0,112	0,113	0,113	0,114
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №21</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в	тонн/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
эксплуатационном режиме																		
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,109	0,109	0,110	0,110	0,111	0,112	0,112	0,113	0,113	0,114	0,115	0,115	0,116	0,116	0,117	0,117	0,118
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %	85,50 %
<b>Котельная №22</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,330	0,332	0,334	0,335	0,337	0,339	0,341	0,342	0,344	0,346	0,348	0,349	0,351	0,353	0,355	0,356	0,358
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №23</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6	50 6 6
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,818	0,822	0,826	0,831	0,835	0,839	0,844	0,848	0,852	0,857	0,861	0,865	0,870	0,874	0,879	0,883	0,887
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №24</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,310	2,322	2,335	2,347	2,359	2,372	2,384	2,396	2,409	2,421	2,433	2,446	2,458	2,470	2,482	2,495	2,507
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №25</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Максимальная подпитка тепловой сети в период	тонн/ч	0,244	0,245	0,246	0,248	0,249	0,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
повреждения участка																		
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №26</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,058	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,145	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,218	0,218	0,219	0,219	0,220	0,221	0,221	0,222	0,223	0,223	0,224	0,225	0,225	0,226	0,226	0,227	0,228
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №27</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,173	0,173	0,174	0,175	0,176	0,177	0,178	0,179	0,180	0,181	0,182	0,183	0,184	0,184	0,185	0,186	0,187

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Доля резерва	%	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %	77,00 %
<b>Котельная №28</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %	97,50 %
<b>Котельная №29</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,090	0,090	0,091	0,091	0,092	0,092	0,093	0,093	0,094	0,094	0,095	0,095	0,096	0,096	0,097	0,097	0,098
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва	%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%

**Котельная №30**

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,063	0,063	0,037	0,037	0,037	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,026	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
систем теплоснабжения)																		
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,158	0,158	0,093	0,093	0,093	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,236	0,238	0,238	0,239	0,240	0,241	0,242	0,243	0,244	0,245	0,246	0,247	0,248	0,249	0,250	0,251	0,252
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,34	0,34	0,41	0,41	0,41	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва	%	68,50%	68,50%	81,50%	81,50%	81,50%	75,06%	75,06%	75,06%	75,06%	75,06%	75,06%	75,06%	75,06%	75,06%	75,06%	75,06%	75,06%
<b>Котельная КШИ</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,139	0,139	0,140	0,141	0,142	0,142	0,143	0,144	0,145	0,145	0,146	0,147	0,148	0,148	0,149	0,150	0,151
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №931</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,174	1,174	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,959	0,959	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,935	2,935	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	4,403	4,426	4,430	4,435	4,439	4,443	4,447	4,452	4,456	4,460	4,465	4,469	4,473	4,478	4,482	4,486	4,490
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная №62</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м³	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,762	1,762	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,621	1,621	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,405	4,405	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	6,608	6,643	6,646	6,648	6,651	6,654	6,657	6,660	6,662	6,665	6,668	6,671	6,674	6,677	6,679	6,682	6,685
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная №16</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,129	0,129	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,063	0,063	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в	тонн/ч	0,323	0,323	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
эксплуатационном режиме																		
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,484	0,486	0,488	0,489	0,490	0,492	0,493	0,494	0,496	0,497	0,498	0,500	0,501	0,502	0,503	0,505	0,506
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %
<b>Котельная СОШ №3</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,041	0,041
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%
<b>Котельная п. Тасжый</b>																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	ВПУ отсутствует																
Средневзвешенный срок службы	лет																	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																	

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери располагаемой производительности	%																	
Собственные нужды	тонн/ч																	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Прирост объемов теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,000	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068

<b>Наименование</b>	<b>Единица измерения</b>	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,101	0,102	0,102	0,103	0,103	0,104	0,104	0,105	0,106	0,106	0,107	0,107	0,108	0,108	0,109	0,109	0,110
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00 %

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в разделе 7 Книги 6.

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

Кроме того, согласно п.6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» «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»

## **4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА**

### **4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города**

Согласно ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

*«82. Для описания предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии схемы теплоснабжения и предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей» рекомендуется выполнить разработку мастер-плана схемы теплоснабжения. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания, обоснования отбора и представления заказчику схемы теплоснабжения нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант. Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа тарифных (ценовых) последствий и анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.*

*83. Мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании: решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";*

*➤ решений о теплофикационных турбоагрегатах не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";*

*➤ решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;*

*➤ решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселение, городских округов. По результатам разработки мастер-плана схемы теплоснабжения рекомендуется формировать 2-3 варианта размещения объектов генерации с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и объектов генерации тепловой энергии на территории поселения, городского*

округа. В каждом из включенных в мастер-план схемы теплоснабжения вариантов размещения объектов генерации рекомендуется формировать предлагаемый профиль теплоэнергетического оборудования».

1. В настоящее время на территории муниципального образования не эксплуатируются источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

2. Согласно Требованиям к Схемам теплоснабжения схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения - СиПР ЕЭС на 2019 - 2025 гг.;

- регионального значения - СиПР электроэнергетики Приморского края на 2019-2023 гг.

В программах развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

Перспектива развития объектов электроэнергетики на отдаленный период предопределена Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., утвержденной Постановлением Правительства РФ от 09.06.2017 г. №1209-р.

Ни в одном из нормативных документов, не предписано глобальное изменение режимно-балансовой ситуации в Приморском крае, в связи со строительством ТЭЦ на территории Надеждинского МР.

В настоящее время утверждена и реализуется региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2019-2023 годы», утвержденная Постановлением Губернатора Приморского края от 10.01.2018 г. №1-пг (в ред. Постановлений Губернатора Приморского края от 09.04.2019 №23-пг, от 27.01.2020 №5-пг). Мероприятие по переводу на газ котельной №15 в п. Новый в 2023 году предусмотрено данной региональной программой «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2019-2023 годы» (Приложение 3, п. 9.8.1.).

В Актуализация проекте актуализации Схемы теплоснабжения Надеждинского муниципального района на 2020 год в перспективе развития системы теплоснабжения предусматривается 2 варианта развития:

1. Вариант сохранения существующих зон теплоснабжения.
2. Вариант со строительство нового источника теплоснабжения (БМК 17 МВт) на природном газе и переключение на него существующих потребителей котельной №15. Перераспределение тепловых нагрузок между источниками с закрытием части неэффективных угольных котельных.

### **Вариант 1.**

Перспективные зоны теплоснабжения в результате реализации мероприятий по варианту 1 представлены ниже на рисунке.

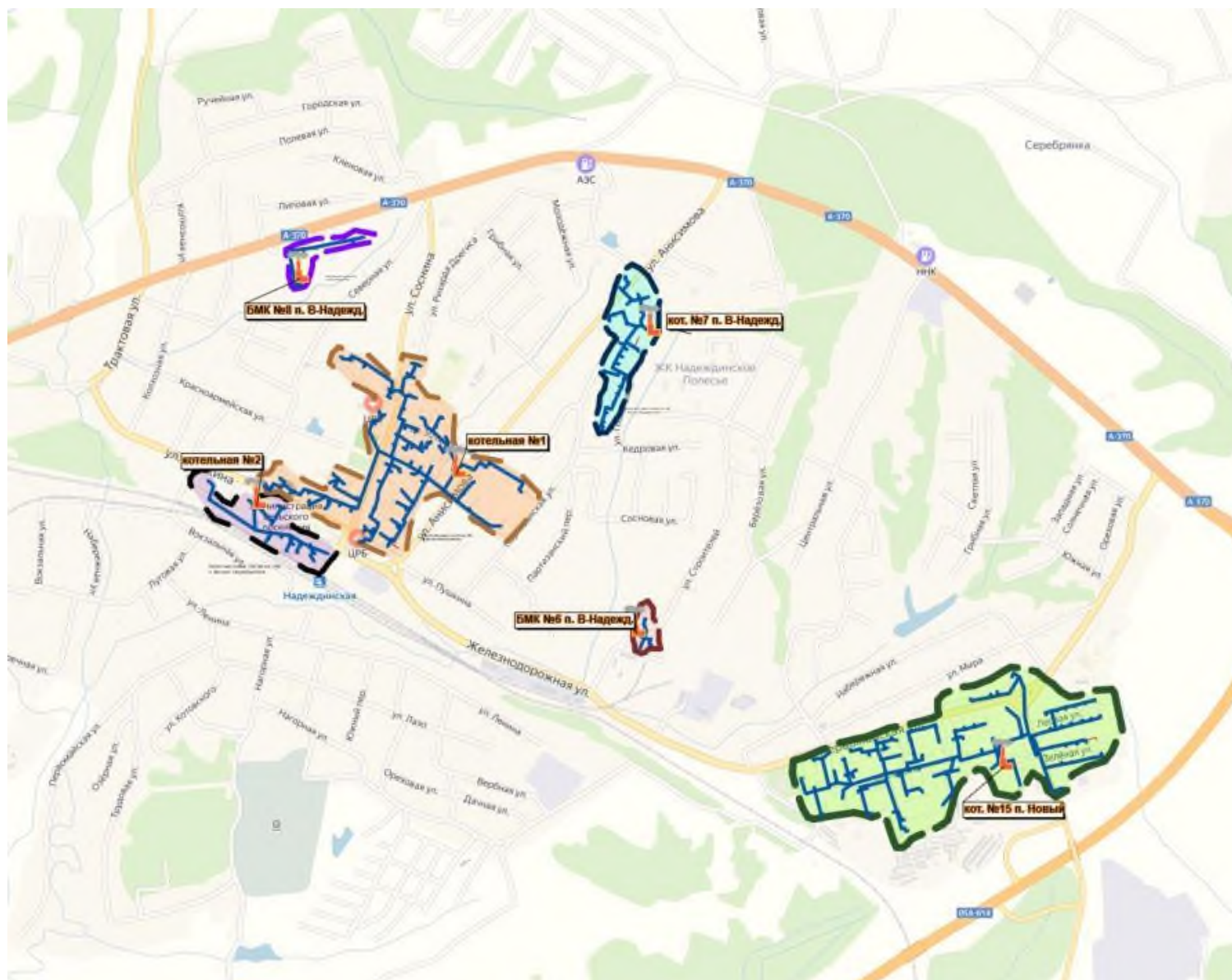


Рисунок 1.3-1 – Перспективные зоны теплоснабжения с. Вольно-Надеждинское при реализации мероприятий по варианту 1



Рисунок 1.3-2 – Перспективные зоны теплоснабжения с. Кипарисово при реализации мероприятий по варианту 1





Рисунок 1.3-3 – Перспективные зоны теплоснабжения п. Раздольное при реализации мероприятий по варианту 1

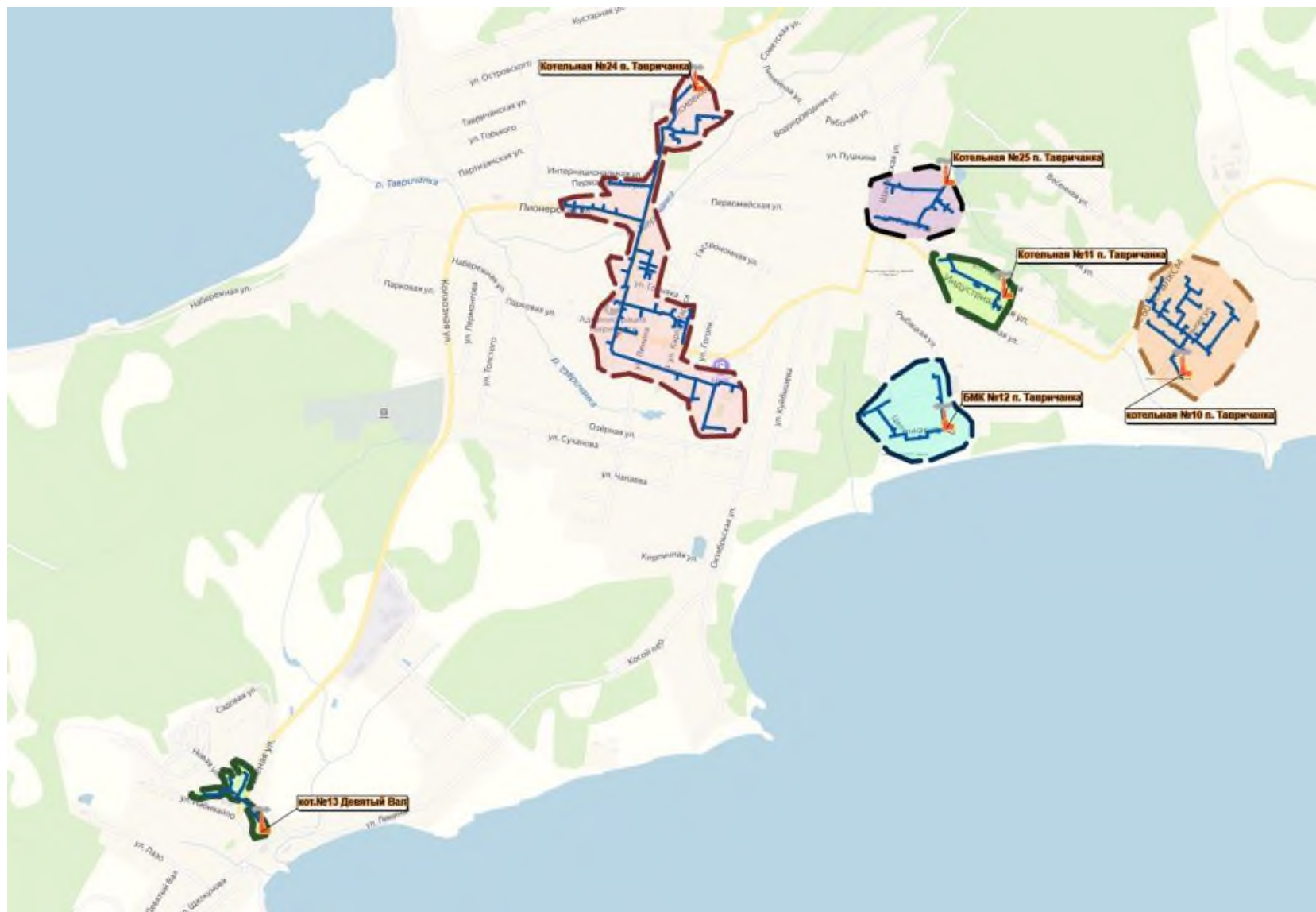


Рисунок 1.3-4 – Перспективные зоны теплоснабжения п. Тавричанка при реализации мероприятий по варианту 1

Мероприятия на источниках теплоснабжения по варианту 1 приведены ниже:

1. Ввод в эксплуатацию котла ДЕ 10/14 на котельной №15.
2. Строительство источников тепловой энергии для подключения перспективной общественно-деловой застройки (детские сады, школы). Данное мероприятие является безальтернативным и включено в список мероприятий варианта 2

Мероприятия на тепловых сетях теплоснабжения по варианту 1 приведены ниже:

1. Реконструкция ряда участков с увеличением диаметра для обеспечения устойчивого гидравлического режима работы тепловых сетей.
2. Реконструкция ряда участков с уменьшением диаметра для обеспечения устойчивого гидравлического режима работы тепловых сетей.
3. Реконструкция ряда участков без изменения диаметра для замены ветхого фонда системы транспорта тепловой энергии

### **Вариант 2.**

Перспективные зоны теплоснабжения в результате реализации мероприятий по варианту 2 представлены ниже на рисунке.

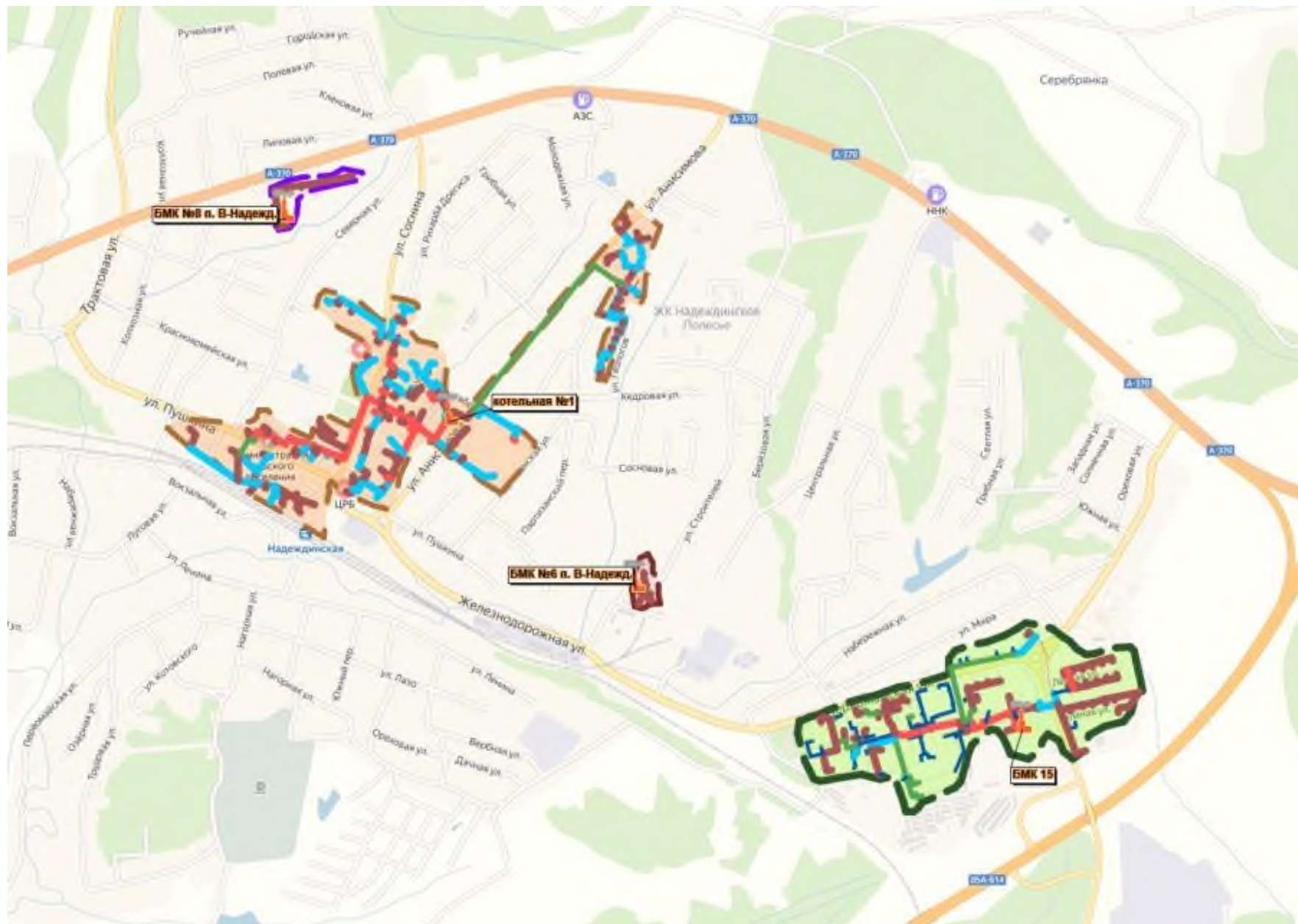
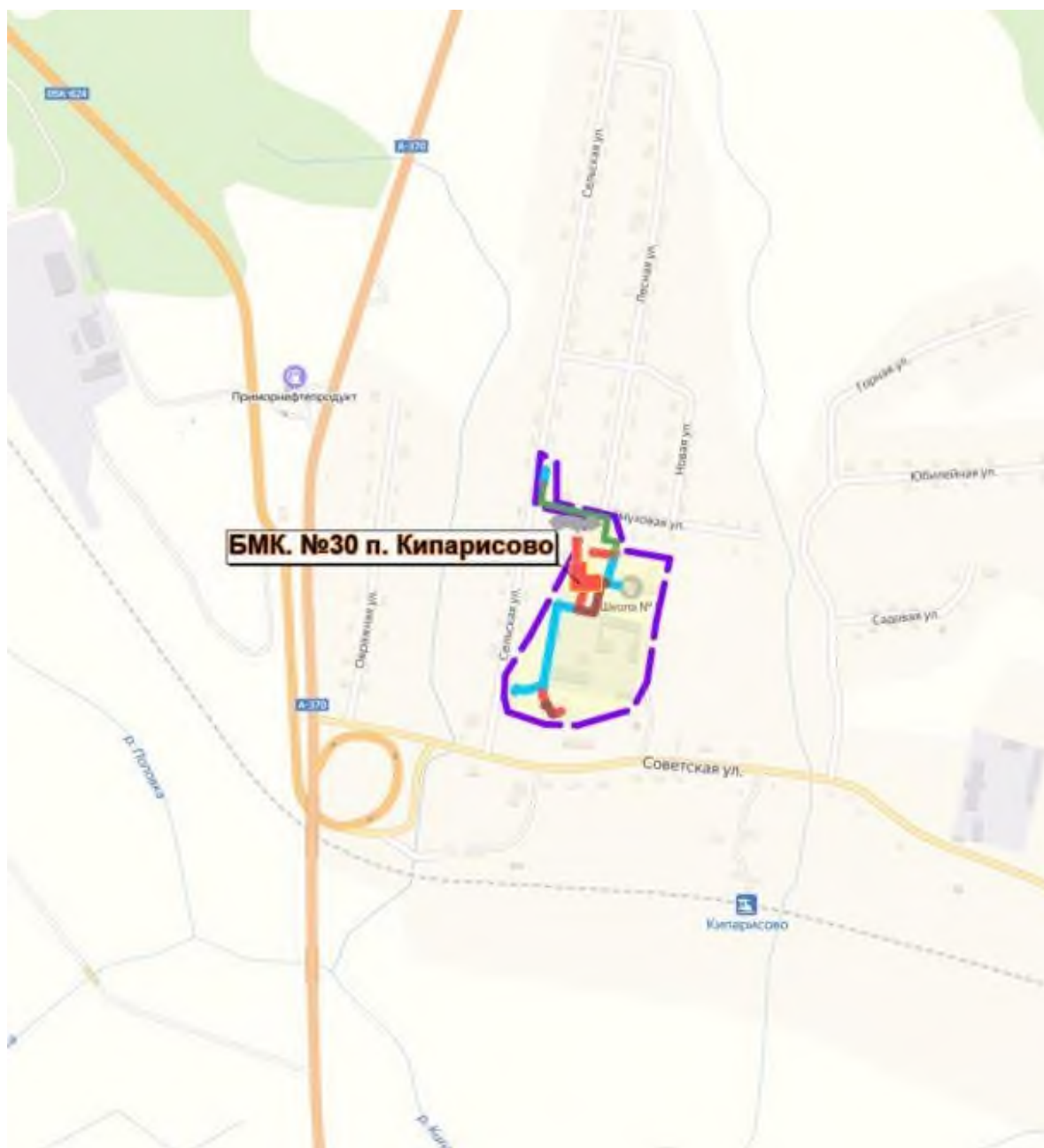


Рисунок 1.3-5 – Перспективные зоны теплоснабжения с. Вольно-Надеждинское при реализации мероприятий по варианту 2



**Рисунок 1.3-6 – Перспективные зоны теплоснабжения с. Кипарисово при реализации мероприятий по варианту 2**



**Рисунок 1.3-7 – Перспективные зоны теплоснабжения п. Раздольное при реализации мероприятий по варианту 2**



Рисунок 1.3-8 – Перспективные зоны теплоснабжения п. Тавричанка при реализации мероприятий по варианту 2

Мероприятия на источниках теплоснабжения по варианту 2 приведены ниже:

1. Разработка ПСД и строительство Автоматизированно й Блочно-Модульной газовой котельной мощностью 17 МВт (14,62 Гкал/ч)
2. переключение потребителей котельных №2 и №7 к котельной №1 с. Вольно-Надеждинское.
3. переключение потребителей котельной №5 к котельной №30 в с. Кипарисово
4. переключение потребителей котельных №11 и №25 к котельной №10 в п. Тавричанка
5. Строительство источников тепловой энергии для подключения перспективной общественно-деловой застройки (детские сады, школы). Данное мероприятие является безальтернативным и включено в список мероприятий варианта 1

Мероприятия на тепловых сетях теплоснабжения по варианту 2 приведены ниже:

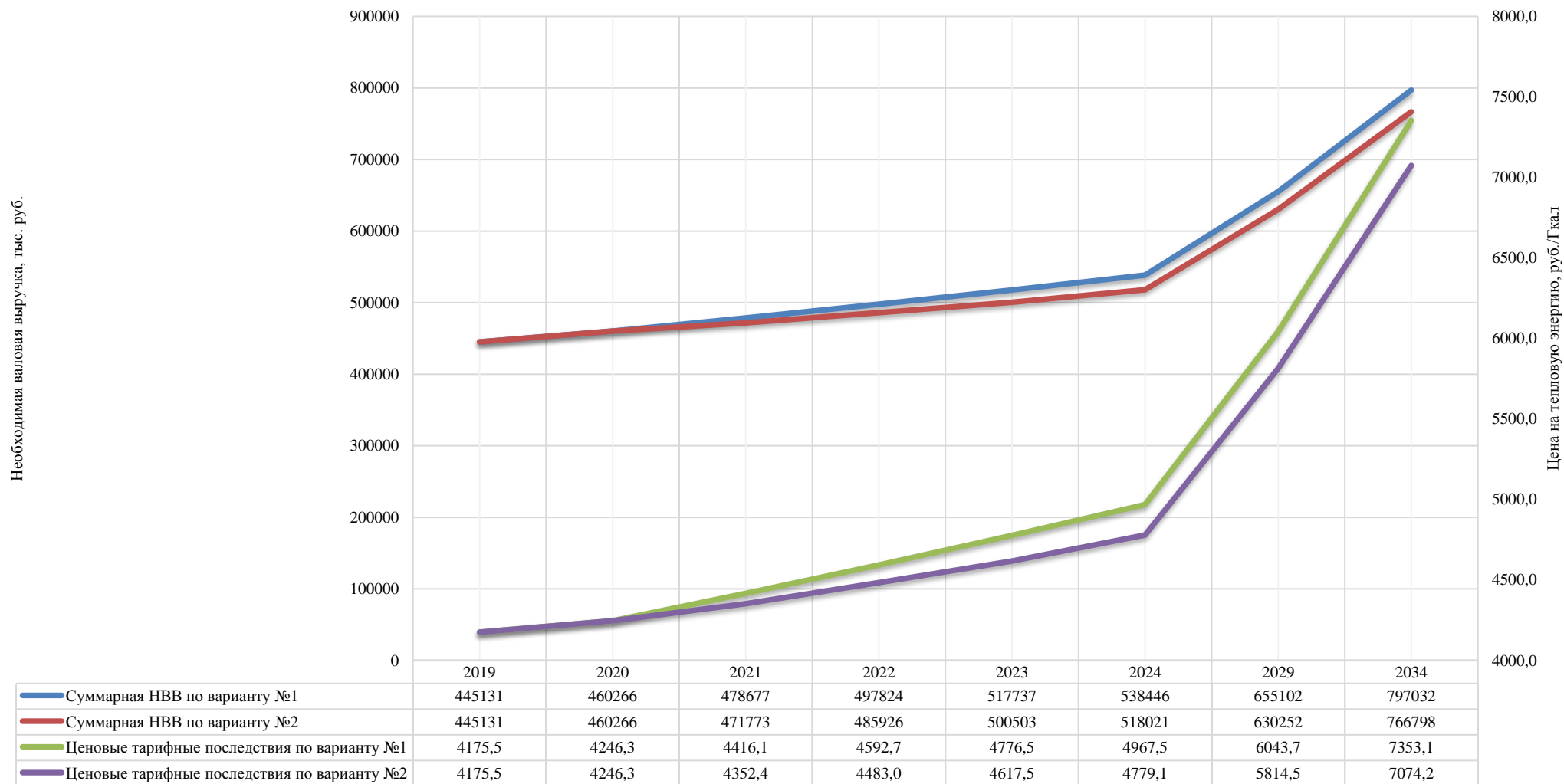
- 1) перевод нагрузки контура котельной №15 в контур новой БМК 17 МВт (вывод из эксплуатации котельной №15):
  - Строительство участка тепловой сети 2Ду 125 мм протяженностью 265 м от ТК5 до ТК36 (вывод из эксплуатации участка Ду 150 мм протяженностью 222 м от УТ-4а до ТК32).
- 2) перевод нагрузки контуров котельных №2 и №7 в контур котельной №1 (вывод из эксплуатации котельных №2 и №7):
  - Строительство участка тепловой сети 2Ду 150 мм протяженностью 96 м от ТК52а до котельной №2 (для переключения нагрузок котельной №2 в контур котельной №1).
  - Строительство участка тепловой сети 2Ду 200 мм протяженностью 818 м от ТК46 (кот. №) до УТ5 (кот. №7) (для переключения нагрузок котельной №7 в контур котельной №1).
- 3) перевод нагрузки контуров котельных №11 и №25 в контур котельной №10 (вывод из эксплуатации котельных №11 и №25):
  - Строительство участка тепловой сети 2Ду 200 мм протяженностью 1000 м от ТК2 (кот. №10) до ТК1 (кот. №11) (для переключения нагрузок котельной №11 в контур котельной №10).
  - Строительство участка тепловой сети 2Ду 125 мм протяженностью 685 м от ТК1 (кот. №10-11) до ТК5 (кот. №25) (для переключения нагрузок котельной №25 в контур котельной №10).
- 4) Реконструкция ряда участков с увеличением диаметра для обеспечения устойчивого гидравлического режима работы тепловых сетей
- 5) Реконструкция ряда участков с уменьшением диаметра для обеспечения устойчивого гидравлического режима работы тепловых сетей
- 6) Реконструкция ряда участков без изменения диаметра для замены ветхого фонда системы транспорта тепловой энергии.



## **4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения района**

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты КГУП «Примтеплоэнерго» при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта.

С точки зрения ценовых последствий, 1 вариант имеет некоторое преимущество. Однако разница незначительная -2,1%, учитывая возможный эффект от повышения качества теплоснабжения.



**Рисунок 4.2-1 – Динамика суммарной НВВ и цены на тепловую энергию в зоне ЕТО №01 по вариантам развития**

На рисунке ниже представлено сравнение суммарной НВВ по рассматриваемым котельным. Если рассматривать только зоны, по которым запланированы мероприятия, то видно преимущество 2 варианта.

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

### **Общие положения**

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Книге 7.

В результате реализации предложенных мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Приводимые ниже предложения распределены по группам проектов, структура которых представлена ниже:

1) Группа проектов 11 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

2) Группа проектов 12 – реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

3) Группа проектов 13 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;

4) Группа проектов 14 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в связи с физическим износом оборудования;

5) Группа проектов 15 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

6) Группа проектов 16 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

7) Группа проектов 17 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;

8) Группа проектов 18 - новое строительство теплоисточников для обеспечения существующих потребителей;

9) Группа проектов 19 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

### **5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии**

Согласно предоставленным данным жилищная застройка в зонах действия котельных не планируется. Существующая индивидуальная жилищная застройка имеет индивидуальные источники теплоснабжения, основным топливом которых является газ и дрова.

Все планируемые к строительству и реконструкции здания в Надеждинском МР расположены в границах радиуса эффективного теплоснабжения, рассчитанного в разделе 2. В виду малой плотности существующей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки теплоснабжение от котельных Надеждинского МР рассматривать нецелесообразно. Теплоснабжение данной застройки может быть предусмотрено от настенных газовых котлов или котлов на твердом топливе. Решение о выборе оборудования для автономного теплоснабжения должно приниматься на стадии проектирования.

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

В настоящее время источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

В Книге 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов схемы теплоснабжения представлен перечень перспективных потребителей на расчетный срок схемы теплоснабжения.

По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории Надеждинского МР с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В соответствии с требованиями СП 41-104-2000 «Проектирование автономных источников теплоснабжения» не допускается планирование крышных, встроенных и пристроенных котельных к зданиям детских дошкольных и школьных учреждений. В связи с этим, теплоснабжение указанных потребителей предусматривается от отдельно стоящих котельных. Перечень планируемых к строительству котельных представлен ниже в таблице:

**Таблица 5.2-1 – Сведения о новых котельных**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, Гкал/ч (на расчетный срок – 2034 год)	Подключенная нагрузка, Гкал/ч (на расчетный срок – 2034 год)	Организация, эксплуатирующая источник
1	Новая БМК с. Кипарисово (Детский сад)	2022	0,086	0,031	ТСО не определена
2	Новая БМК п. Мирный (Детский сад, школа)	2022	0,129	0,092	ТСО не определена
3	Новая БМК п. Зима Южная (Детский сад, школа)	2022	0,215	0,197	ТСО не определена
4	Новая БМК п. Соловей-Ключ (Детский сад, школа)	2022	0,645	0,588	ТСО не определена
5	Новая БМК с. Вольно-Надеждинское (Детский сад)	2027	0,086	0,047	ТСО не определена
6	Новая БМК п. Новый (Детский сад)	2028	0,086	0,047	ТСО не определена
7	Новая БМК п. Кипарисово-2 (Детский сад)	2029	0,026	0,015	ТСО не определена
8	Новая БМК с. Прохладное (Детский сад)	2026	0,086	0,075	ТСО не определена
9	Новая БМК п. Алексеевка (Детский сад)	2022	0,043	0,033	ТСО не определена
10	Новая БМК п. Раздольное (Детский сад)	2022	0,086	0,065	ТСО не определена
11	Новая БМК Железнодорожная станция Барановский (Детский сад)	2026	0,043	0,031	ТСО не определена
12	Новая БМК п. Тавричанка (Детский сад)	2022	0,172	0,122	ТСО не определена

Перспективные балансы мощности источников тепловой энергии, планируемых к строительству, представлены в Приложении 6

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

Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не требуется.

Схемой теплоснабжения предусмотрено перераспределение тепловых нагрузок на нескольких источниках тепловой энергии:

- 1) Переключение потребителей котельных №2 и №7 к котельной №1 с. Вольно-Надеждинское (Переключение котельной №2 – в 2022 году, переключение котельной №7 – в 2024 году).
- 2) Переключение потребителей котельной №5 к котельной №30 в с. Кипарисово в 2023 году.
- 3) переключение потребителей котельных №11 и №25 к котельной №10 в п. Тавричанка (Переключение котельной №11 – в 2022 году, переключение котельной №25 – в 2023 году).

Мероприятия запланированные на источниках тепловой энергии представлены в таблице 5.3-1.

Таблица 5.3-1 – Перечень мероприятий на источниках тепловой энергии

№ п/п	Наименование мероприятия	Принадлежность к источнику	Наименование организации	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации (без НДС), тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации (без НДС), тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации (без НДС), тыс. руб.	Стоимость ВСЕГО на дату реализации (без НДС), тыс. руб.
1	переключение потребителей котельных №2 и №7 к котельной №1 с. Вольно-Надеждинское	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	2022-2024				Капитальных затрат на реконструкцию источника тепловой энергии не требуется. Существующей мощности источника достаточно для покрытия тепловых нагрузок перспективной зоны теплоснабжения
2	переключение потребителей котельной №5 к котельной №30 в с. Кипарисово	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	2023				Капитальных затрат на реконструкцию источника тепловой энергии не требуется. Существующей мощности источника достаточно для покрытия тепловых нагрузок перспективной зоны теплоснабжения
3	переключение потребителей котельных №11 и №25 к котельной №10 в п. Тавричанка	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	2022-2023				Капитальных затрат на реконструкцию источника тепловой энергии не требуется. Существующей мощности источника достаточно для покрытия тепловых нагрузок перспективной зоны теплоснабжения

Схемой теплоснабжения предлагается строительство автоматизированной Блочно-модульной газовой котельной мощностью 17 МВт взамен мазутной котельной № 15 в п. Новый с подключением существующих потребителей. Стоимость мероприятия по строительству БМК в п. Новый приведено ниже в таблице:

**Таблица 5.3-2 - Стоимость мероприятия по строительству БМК в п. Новый**

№ п/п	Наименование мероприятия	Принадлежность к источнику	Наименование организации	Год реализации и ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Полная стоимость мероприятия в текущих ценах (без НДС), тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации и (без НДС), тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации (без НДС), тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации и (без НДС), тыс. руб.	Стоимость ВСЕГО на дату реализации и (без НДС), тыс. руб.
1	Разработка ПСД и строительство Автоматизированной Блочно-Модульной газовой котельной мощностью 17 МВт (14,62 Гкал/ч)	Котельная №15	КГУП «Примтеплоэнерго»	2022	2023	80214,839	4613,332	78714,513	14758,971	98086,816
<b>Итого</b>						<b>80214,84</b>	<b>4613,33</b>	<b>78714,51</b>	<b>14758,97</b>	<b>98086,82</b>

В настоящее время утверждена и реализуется региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2019-2023 годы», утвержденная Постановлением Губернатора Приморского края от 10.01.2018 г. №1-пг (в ред. Постановлений Губернатора Приморского края от 09.04.2019 №23-пг, от 27.01.2020 №5-пг). Мероприятие по переводу на газ котельной №15 в п. Новый в 2023 году предусмотрено данной региональной программой «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2019-2023 годы» (Приложение 3, п. 9.8.1.)

**5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

В настоящее время источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

Муниципальные котельные, расположенные на территории муниципального района, не имеют избыточных мощностей, а, следовательно, их консервация не предполагается

**5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа**

Строительство новых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии разрабатываемой схемой теплоснабжения не предусматривается. Реализация комбинированной выработки тепловой и электрической энергии возможно в ходе нового строительства с учетом проектных технико-экономических решений в рамках обеспечения собственных нужд

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

В настоящее время источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

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

Проектом Схемы теплоснабжения не предусматривается корректировка утвержденных температурных графиков.

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

Согласно требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для расчетной температуры наружного воздуха минус 34°C при отказе наибольшего по мощности теплогенератора требуется обеспечить выдачу тепловой мощности на уровне не ниже 88% от расчетной нагрузки. При этом учитывается возможность резервирования теплоснабжения потребителей за счет других теплоисточников, имеющих доступ к тепловым сетям потребителя.

Исходя из перечня существующего оборудования, приведенного в Книге 1 и перечня оборудования после реконструкции, согласно Книге 7, а также перспективным балансам тепловой мощности, можно сделать однозначный вывод о том, что требуемый уровень надежности обеспечивается на всем периоде действия Схемы теплоснабжения.

Значения перспективной установленной мощности по каждому источнику тепловой



энергии представлены в Приложении 6.

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

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории муниципального района отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории муниципального района не предусмотрен.

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

### **Общие положения**

Стремление оптимизировать затраты теплоснабжающих организаций на развитие и реконструкцию, а также перекладки тепловых сетей для поддержания надёжности, задача максимально снизить тарифные последствия для потребителей обусловило поиск таких решений, в которых бы предложенные в проекте Схемы теплоснабжения мероприятия совмещали бы в себе различные цели:

- предлагаемые к строительству новые тепломагистраль, предназначенные для обеспечения тепловой энергией новых потребителей, одновременно бы повышали системную надёжность и способствовали повышению эффективности теплоснабжения существующих потребителей, например, в результате их переключения с котельных на источники комбинированной выработки тепловой энергии;
- предлагаемые в проекте Схемы теплоснабжения перекладки тепловых сетей, предназначенные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, были бы минимизированы за счёт возможных переключений зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности источников, и одновременно бы повышали бы надёжность теплоснабжения существующих потребителей за счёт вывода из эксплуатации старых участков;
- предложения по строительству тепловых сетей, при которых осуществляется возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, совмещали бы в себе цель перспективного повышения эффективности теплоснабжения и снижения тарифной нагрузки для потребителей.

Приводимые ниже предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей распределены по группам проектов согласно с Требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154.

Структура проектов представлена ниже:

Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

2) Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3) Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

4) Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;

5) Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для

повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

6) Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

7) Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;

8) Группа проектов 8 - строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности.

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения муниципального района.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Книге 8 и Книге 11. Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения, описание которой приведено в Книге 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

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

В схеме теплоснабжения реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не рассматривается в силу ряда причин:

- находящиеся на близком расстоянии котельные не имеют достаточного резерва мощности для компенсации дефицитов сторонних источников с учетом тепловых потерь при транспортировке.

Для компенсации дефицитов мощностей существующих источников в Схеме теплоснабжения предлагается их модернизация и реконструкция (смотри Книгу 7).

### **6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

#### **6.3.1 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Финансовые затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для подключения новых потребителей ложатся на самих застройщиков в границах земельных участков.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов № 2 и направлены на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным

тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

### **6.3.2 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения Схемой теплоснабжения не предусматриваются.

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

Строительство тепловых сетей системы теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, входящие в группу проектов №4, на территории Надеждинского МР не предусмотрены.

На основании требований СП 124.13330.2012 п.5.5 при авариях (отказах) в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должно обеспечиваться допустимое снижение подачи теплоты.

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

Мастер-планом схемы теплоснабжения предлагаются основные направления развития систем теплоснабжения на территории муниципального района. Мероприятия на тепловых сетях соответствуют рекомендуемым в рассматриваемых вариантах техническим и технологическим решениям в части развития источников тепловой энергии, в том числе предусматривают мероприятия, обеспечивающие возможность изменения существующих зон теплоснабжения от источников тепловой энергии.

Для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей и осуществления выполнения мероприятий на источниках разработаны соответствующие варианты строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

Поскольку для ряда локальных котельных характерны большие затраты на выработку тепловой энергии, для повышения эффективности системы теплоснабжения Надеждинского МР при минимизации затрат было сделано технико-экономическое обоснование вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации локальных котельных со строительством новых более эффективных блочно-модульных котельных, а также перераспределение нагрузок.

При выборе котельных использовалась характеристика отношения подключенной тепловой нагрузки локальной котельной к расстоянию до ближайшей камеры системы

централизованного теплоснабжения. Окупаемость проектов по централизации котельных рассчитывалась с учетом капитальных затрат на прокладку тепловых сетей от системы централизованного теплоснабжения к локальной котельной, сокращение операционных затрат, связанных со снижением расхода топлива, и сокращение затрат на обслуживание (эксплуатационный персонал).

Группа проектов включает следующие проекты:

- 7) перевод нагрузки контура котельной №15 в контур новой БМК 17 МВт (вывод из эксплуатации котельной №15):
  - Строительство участка тепловой сети 2Ду 125 мм протяженностью 265 м от ТК5 до ТК36 (вывод из эксплуатации участка Ду 150 мм протяженностью 222 м от УТ-4а до ТК32).
  - Реконструкция ряда участков с увеличением диаметра для обеспечения устойчивого гидравлического режима работы тепловых сетей
  
- 8) перевод нагрузки контуров котельных №2 и №7 в контур котельной №1 (вывод из эксплуатации котельных №2 и №7):
  - Строительство участка тепловой сети 2Ду 150 мм протяженностью 96 м от ТК52а до котельной №2 (для переключения нагрузок котельной №2 в контур котельной №1).
  - Строительство участка тепловой сети 2Ду 200 мм протяженностью 818 м от ТК46 (кот. №) до УТ5 (кот. №7) (для переключения нагрузок котельной №7 в контур котельной №1).
  - Реконструкция ряда участков с увеличением диаметра для обеспечения устойчивого гидравлического режима работы тепловых сетей

Графическое изображение переключаемой зоны приведено на рисунке

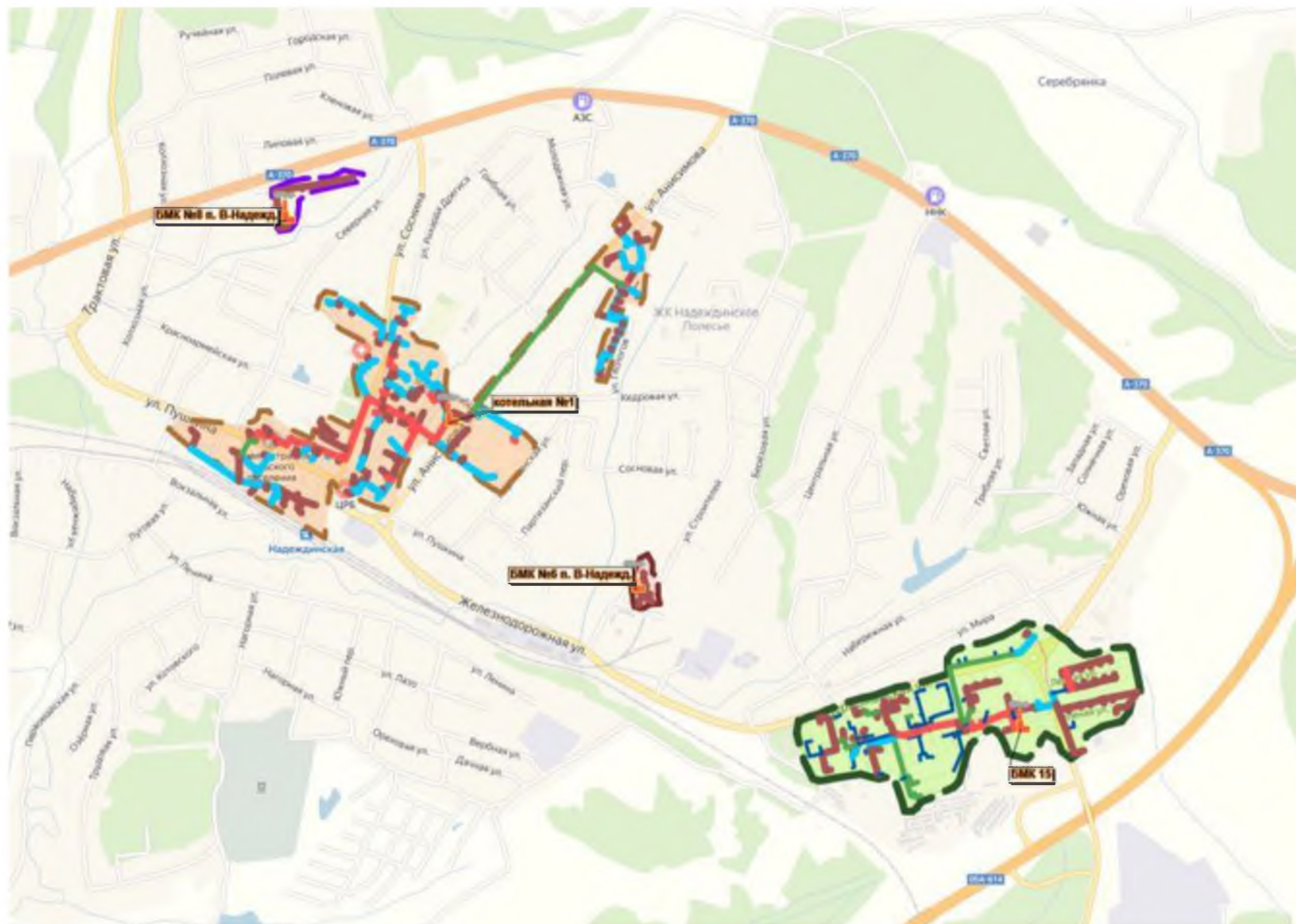


Рисунок 6.4-1 – Переключение нагрузки контура котельной №15 в контур новой БМК 10 МВт

9) перевод нагрузки контуров котельных №11 и №25 в контур котельной №10 (вывод из эксплуатации котельных №11 и №25):

- Строительство участка тепловой сети 2Ду 200 мм протяженностью 1000 м от ТК2 (кот. №10) до ТК1 (кот. №11) (для переключения нагрузок котельной №11 в контур котельной №10).
- Строительство участка тепловой сети 2Ду 125 мм протяженностью 685 м от ТК1 (кот. №10-11) до ТК5 (кот. №25) (для переключения нагрузок котельной №25 в контур котельной №10).
- Реконструкция ряда участков с увеличением диаметра для обеспечения устойчивого гидравлического режима работы тепловых сетей.

В графическом виде мероприятия по переводу нагрузки контуров котельных №11 и №25 в контур котельной №10 приведены ниже на рисунке:

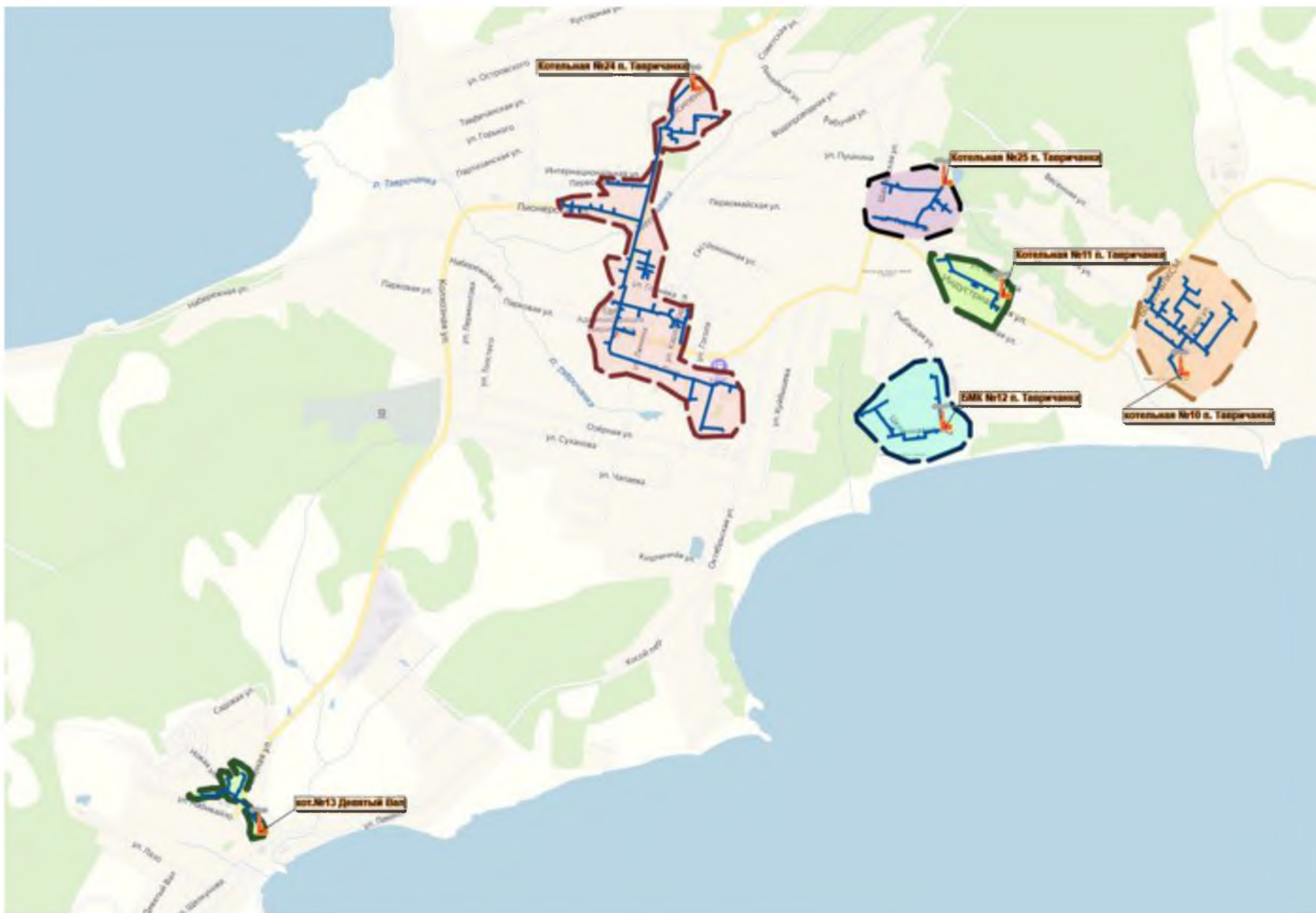


Рисунок 6.4-2 – Зоны теплоснабжения (существующее положение)



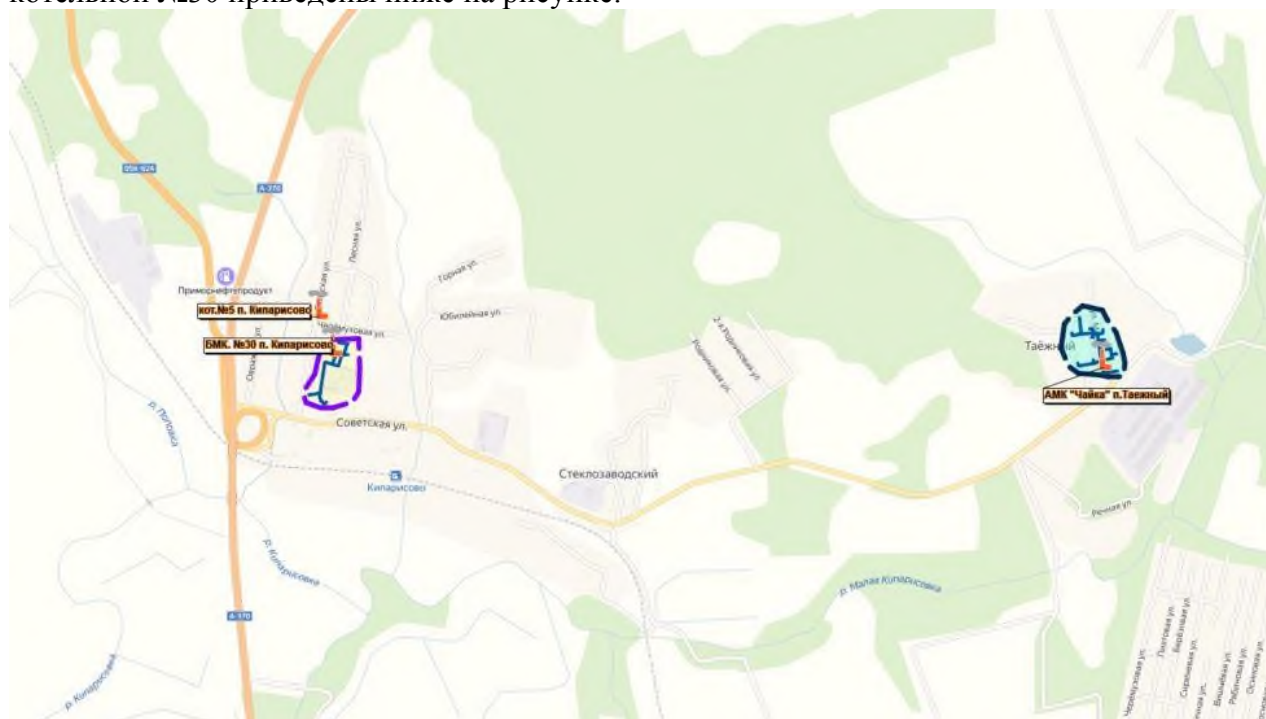
Рисунок 6.4-3 – Мероприятия по переводу нагрузки контуров котельных №11 и №25 в контур котельной №10 (перспективное положение)



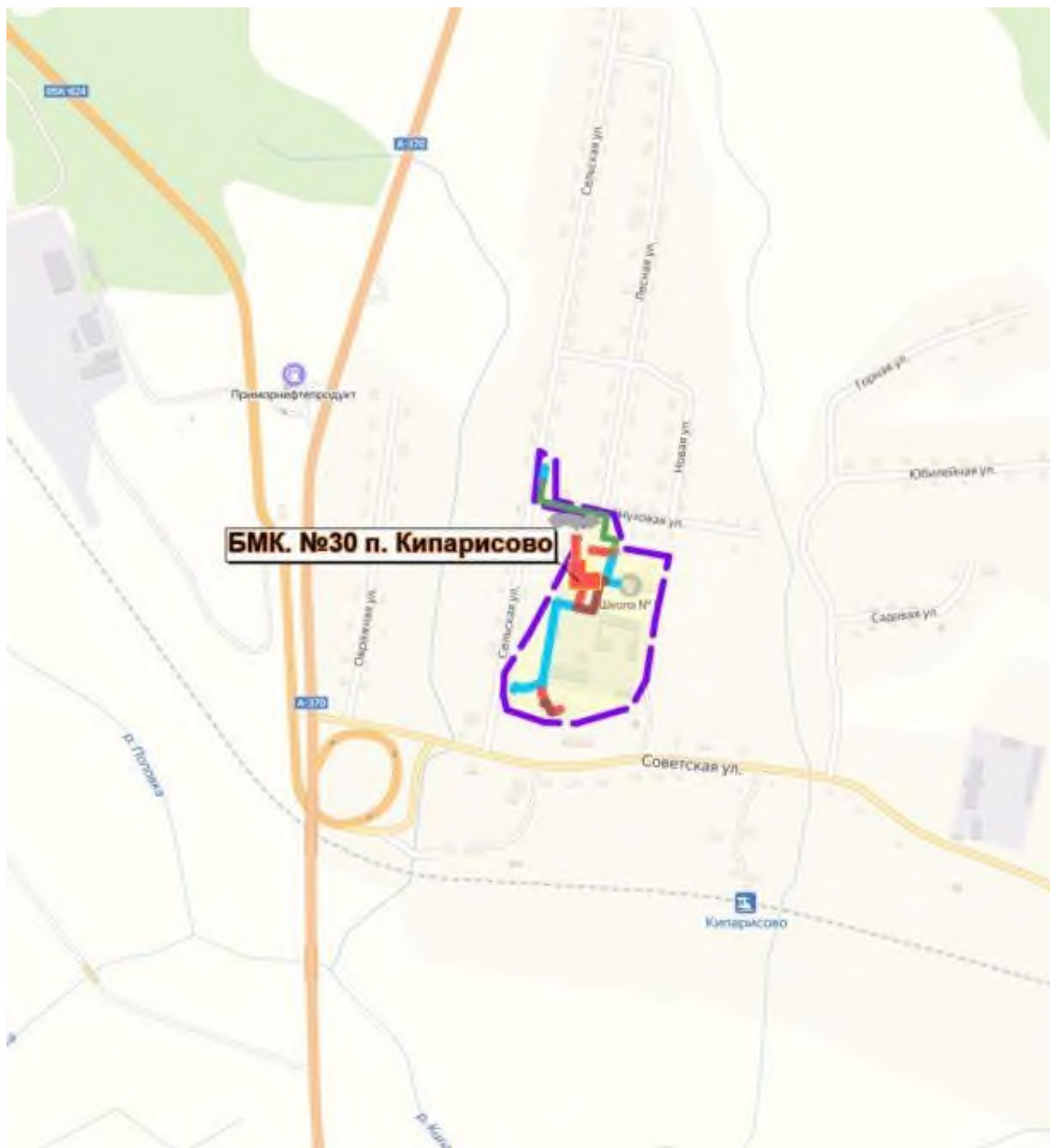
10) перевод нагрузки контуров котельной №5 в контур котельной №30 (вывод из эксплуатации котельной №5):

- Строительство участка тепловой сети 2Ду 70 мм протяженностью 45 м от котельной №5 с. Кипарисово до ТК45 (кот. №30) (для переключения нагрузок котельной №5 в контур котельной №30).
- Реконструкция ряда участков с увеличением диаметра для обеспечения устойчивого гидравлического режима работы тепловых сетей.

В графическом виде мероприятия по переводу нагрузки контура котельной №5 в контур котельной №30 приведены ниже на рисунке:



**Рисунок 6.4-4 – Зоны теплоснабжения (существующее положение)**



**Рисунок 6.4-3 – Мероприятия по переводу нагрузки контура котельной №5 в контур котельной №30 (перспективное положение)**

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №5 и направлены на повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт ликвидации котельных.

Состав группы проектов № 5 «Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных» приведён в таблице 8.5-1.

Таблица 6.4-1 - Состав группы проектов № 5

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	Строительство участка тепловой сети 2Ду 125 мм протяжённостью 265 м от ТК5 до ТК36	Котельная №15	КГУП «Примтеплоэнерго»	0	0,133	265	Бесканальная	4,305	2023	2023	0,366	3,395	1,463	<b>5,224</b>
2	Строительство участка тепловой сети 2Ду 150 мм протяжённостью 96 м от ТК52а до котельной №2 (для переключения нагрузок котельной №2 в контур котельной №1)	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0	0,159	96	Бесканальная	1,757	2022	2022	0,14	1,302	0,561	<b>2,003</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
3	Строительство участка тепловой сети 2Ду 200 мм протяжённостью 818 м от ТК46 (кот. №) до УТ5 (кот. №7) (для переключения нагрузок котельной №7 в контур котельной №1)	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0	0,219	818	Бесканальная	20,436	2024	2024	1,842	17,106	7,369	<b>26,317</b>
4	Строительство участка тепловой сети 2Ду 200 мм протяжённостью 1000 м от ТК2 (кот. №10) до ТК1 (кот. №11) (для переключе	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0	0,219	1000	Бесканальная	24,983	2022	2022	1,994	18,512	7,975	<b>28,481</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	ния нагрузок котельной №11 в контур котельной №10)													
5	Строительство участка тепловой сети 2Ду 125 мм протяжённостью 685 м от ТК1 (кот. №10-11) до ТК5 (кот. №25) (для переключения нагрузок котельной №25 в контур котельной №10)	Котельная №10	КГУП «Примтеплэнерго»	0	0,133	685	Бесканальная	11,128	2023	2023	0,945	8,776	3,781	<b>13,502</b>
6	Строительство участка тепловой сети 2Ду 70 мм	Котельная №30	КГУП «Примтеплэнерго»	0	0,076	45	Бесканальная	0,461	2023	2023	0,039	0,364	0,157	<b>0,56</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	протяжённостью 45 м от котельной №5 с. Кипарисово до ТК45 (кот. №30) (для переключения нагрузок котельной №5 в контур котельной №30)													
7	котельная №1 - тк-1	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,325	0,426	12	Надземная	0,984	2022	2022	0,079	0,729	0,314	<b>1,122</b>
8	тк-1 - тк-25	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,325	0,377	110	Надземная	8,199	2023	2023	0,696	6,467	2,786	<b>9,949</b>
9	тк-38 - тк-39	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,325	0,377	44	Надземная	3,28	2024	2024	0,296	2,745	1,183	<b>4,224</b>
10	тк-40 - тк45	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,325	0,377	10	Надземная	0,745	2022	2022	0,059	0,552	0,238	<b>0,849</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
11	тк-26 - тк-36	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,325	0,377	15	Надземная	1,118	2023	2023	0,095	0,882	0,38	<b>1,357</b>
12	тк-25 - тк-26	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,325	0,377	100	Надземная	7,418	2024	2024	0,669	6,209	2,675	<b>9,553</b>
13	тк-36 - тк-38	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,325	0,377	27	Надземная	2,013	2022	2022	0,161	1,491	0,642	<b>2,294</b>
14	тк-39 - тк-40	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,325	0,377	65	Надземная	4,845	2023	2023	0,412	3,821	1,646	<b>5,879</b>
15	тк45 - тк58	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,219	0,273	65	Надземная	2,044	2024	2024	0,184	1,711	0,737	<b>2,632</b>
16	тк56 - тк55	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,159	0,219	40	Надземная	0,971	2022	2022	0,078	0,72	0,31	<b>1,108</b>
17	тк54 - р.	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,219	60	Надземная	1,457	2023	2023	0,124	1,149	0,495	<b>1,768</b>
18	ут-3 - тк-52	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,219	12	Надземная	0,291	2024	2024	0,026	0,244	0,105	<b>0,375</b>
19	тк58 - ут 6	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,159	0,219	200	Надземная	4,856	2022	2022	0,388	3,598	1,55	<b>5,536</b>
20	тк41 - р.8	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,159	0,219	90	Надземная	2,185	2023	2023	0,186	1,724	0,742	<b>2,652</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
21	р. - ут-3	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,219	60	Надземная	1,457	2024	2024	0,131	1,219	0,525	<b>1,875</b>
22	тк55 - тк54	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,159	0,219	20	Надземная	0,486	2022	2022	0,039	0,36	0,155	<b>0,554</b>
23	тк-52 - ут2	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,219	40	Надземная	0,971	2023	2023	0,082	0,766	0,33	<b>1,178</b>
24	ут 6 - тк57	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,159	0,219	50	Надземная	1,214	2024	2024	0,109	1,016	0,438	<b>1,563</b>
25	тк57 - тк56	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,159	0,219	55	Надземная	1,335	2022	2022	0,107	0,99	0,426	<b>1,523</b>
26	ут2 - тк-52а	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,089	0,159	40	Надземная	0,8	2023	2023	0,068	0,631	0,272	<b>0,971</b>
27	р.2 - тк-27	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,133	100	Надземная	1,894	2024	2024	0,171	1,586	0,683	<b>2,44</b>
28	ут2 - ут5	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,133	10	Надземная	0,192	2022	2022	0,015	0,142	0,061	<b>0,218</b>
29	тк-27 - тк28	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,133	22	Надземная	0,407	2023	2023	0,035	0,321	0,138	<b>0,494</b>
30	тк-26 - р.2	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,133	27	Надземная	0,502	2024	2024	0,045	0,42	0,181	<b>0,646</b>



№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
31	тк-3 - у.в.ул.Р.Дрегиса,12	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,089	10	Надземная	0,167	2022	2022	0,013	0,124	0,053	<b>0,19</b>
32	тк-53 - у.в. РУЭС	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	12	Надземная	0,18	2023	2023	0,015	0,142	0,061	<b>0,218</b>
33	тк29 - р.4	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	10	Надземная	0,15	2024	2024	0,014	0,126	0,054	<b>0,194</b>
34	тк44 - у.в. ул.Р.Дрегиса,22	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	10	Надземная	0,15	2022	2022	0,012	0,111	0,048	<b>0,171</b>
35	тк19 - у.в. Р.Дрегиса, 11	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	15	Надземная	0,225	2023	2023	0,019	0,178	0,077	<b>0,274</b>
36	тк4 - ут	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	20	Надземная	0,3	2024	2024	0,027	0,251	0,108	<b>0,386</b>
37	тк-35 - у.в.ул.Р.Дрегиса,14	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	12	Надземная	0,18	2022	2022	0,014	0,134	0,058	<b>0,206</b>
38	р.2 - у.в. Красн.56	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	10	Надземная	0,15	2023	2023	0,013	0,118	0,051	<b>0,182</b>
39	р.1 - у.в. 50л.Окт.24	Котельная №1	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,032	0,057	27	Надземная	0,346	2024	2024	0,031	0,29	0,125	<b>0,446</b>
40	ТК-6 - ТК-ба	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,219	0,273	108	Бесканальная	3,687	2021	2021	0,276	2,562	1,104	<b>3,942</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
41	ТК-6а - ТК-11	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,219	0,273	42	Бесканальная	1,446	2022	2022	0,115	1,071	0,462	<b>1,648</b>
42	ТК-11 - ТК-11а	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,219	0,273	4	Бесканальная	0,123	2023	2023	0,01	0,097	0,042	<b>0,149</b>
43	ТК-11а - ТК-19	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,159	0,219	89	Бесканальная	2,422	2024	2024	0,218	2,027	0,873	<b>3,118</b>
44	ТК-2 - ТК-4	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,273	0,377	103	Бесканальная	5,214	2025	2025	0,495	4,592	1,978	<b>7,065</b>
45	ТК-4 - 370	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,273	0,377	95	Бесканальная	4,78	2021	2021	0,358	3,321	1,431	<b>5,11</b>
46	БМК 15 - ТК-1	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,325	0,377	22	Бесканальная	1,106	2022	2022	0,088	0,819	0,353	<b>1,26</b>
47	ТК-1 - ТК-2	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,273	0,377	62	Бесканальная	3,119	2023	2023	0,265	2,46	1,06	<b>3,785</b>
48	ТК-5 - ТК-6	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,273	0,325	13	Бесканальная	0,557	2024	2024	0,05	0,466	0,201	<b>0,717</b>
49	УТ-8 - УТ-12	Котельная №15	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,089	0,108	69	Бесканальная	1,069	2025	2025	0,101	0,942	0,406	<b>1,449</b>
50	ту1 - ут2	Котельная №30	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	25	Бесканальная	0,279	2022	2022	0,022	0,206	0,089	<b>0,317</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
51	пд5 - у.в. Сел,26	Котельная №30	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,045	0,057	1	Бесканальная	0,005	2023	2023	0	0,004	0,002	<b>0,006</b>
52	БМК. №30 п. Кипарисово - р	Котельная №30	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,133	20	Бесканальная	0,351	2022	2022	0,028	0,26	0,112	<b>0,4</b>
53	02.мар	Котельная №30	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,045	0,057	9	Бесканальная	0,083	2023	2023	0,007	0,066	0,028	<b>0,101</b>
54	3 - у.в. Чер,4а	Котельная №30	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,045	0,057	30	Бесканальная	0,278	2022	2022	0,022	0,206	0,089	<b>0,317</b>
55	01.фев	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,273	0,325	65	Бесканальная	2,685	2022	2022	0,214	1,989	0,857	<b>3,06</b>
56	11 - у.в. Л.6	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	14	Бесканальная	0,156	2023	2023	0,013	0,123	0,053	<b>0,189</b>
57	12 - у.в. Л.4	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	14	Бесканальная	0,156	2024	2024	0,014	0,131	0,056	<b>0,201</b>
58	13 - у.в. Л.2	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	14	Бесканальная	0,156	2022	2022	0,012	0,116	0,05	<b>0,178</b>
59	02.мар	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,219	0,273	70	Бесканальная	2,386	2023	2023	0,203	1,882	0,811	<b>2,896</b>
60	ут5 - у.в. Кв.3а	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	11	Бесканальная	0,123	2024	2024	0,011	0,103	0,044	<b>0,158</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
61	ут2 - у.в. Л.3	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	12	Бесканальная	0,134	2022	2022	0,011	0,099	0,043	<b>0,153</b>
62	ут16 - у.в. ЖЭУ	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,045	0,057	30	Бесканальная	0,278	2023	2023	0,024	0,219	0,094	<b>0,337</b>
63	1655 - у.в. н. ж/д	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	20	Бесканальная	0,223	2024	2024	0,02	0,187	0,08	<b>0,287</b>
64	1655 - у.в. ж/д	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	50	Бесканальная	0,557	2022	2022	0,044	0,413	0,178	<b>0,635</b>
65	ут11 - у.в. Кв.2	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	12	Бесканальная	0,134	2023	2023	0,011	0,105	0,045	<b>0,161</b>
66	8 - у.в. Кв.8	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,089	0,108	20	Бесканальная	0,31	2024	2024	0,028	0,26	0,112	<b>0,4</b>
67	котельная №10 п. Тавричанка - 1	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,273	0,325	116	Бесканальная	4,805	2022	2022	0,383	3,561	1,534	<b>5,478</b>
68	тА - 1655	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,076	0,089	77	Бесканальная	1,035	2023	2023	0,088	0,817	0,352	<b>1,257</b>
69	ут4 - у.в. Пож	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	32	Бесканальная	0,357	2024	2024	0,032	0,299	0,129	<b>0,46</b>
70	ут5 - ут6	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,076	0,108	10	Бесканальная	0,155	2022	2022	0,012	0,115	0,049	<b>0,176</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
71	ут6 - тк1	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,076	0,108	30	Бесканальная	0,465	2023	2023	0,04	0,367	0,158	<b>0,565</b>
72	тк7 - тк8	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,057	0,076	50	Бесканальная	0,557	2024	2024	0,05	0,467	0,201	<b>0,718</b>
73	ут2 - ут3	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,089	0,108	100	Бесканальная	1,551	2022	2022	0,124	1,149	0,495	<b>1,768</b>
74	ут3 - ут6	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,133	60	Бесканальная	1,06	2023	2023	0,09	0,836	0,36	<b>1,286</b>
75	ут6 - ут7	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,133	97	Бесканальная	1,714	2024	2024	0,154	1,434	0,618	<b>2,206</b>
76	ут7 - тк5	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,108	0,133	17	Бесканальная	0,3	2022	2022	0,024	0,223	0,096	<b>0,343</b>
77	ут8 - у.в. Шахт,19	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,032	0,057	8	Бесканальная	0,074	2023	2023	0,006	0,058	0,025	<b>0,089</b>
78	ут1 - ут2	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,089	0,108	14	Бесканальная	0,217	2024	2024	0,02	0,182	0,078	<b>0,28</b>
79	тк4 - ут1	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,089	0,108	26	Бесканальная	0,403	2022	2022	0,032	0,299	0,129	<b>0,46</b>
80	ут6 - у.в. Геол,6	Котельная №10	КГУП «Примтепл оэнерго»	0,032	0,057	6	Бесканальная	0,056	2023	2023	0,005	0,044	0,019	<b>0,068</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
81	ут4 - у.в. Геол,8	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,032	0,057	6	Бесканальная	0,056	2024	2024	0,005	0,046	0,02	<b>0,071</b>
82	ут5 - у.в. Геол,10	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,032	0,057	6	Бесканальная	0,056	2022	2022	0,004	0,041	0,018	<b>0,063</b>
Итого						5987		159,26			13,47	125,09	53,89	<b>192,441</b>

Необходимые затраты на реализацию мероприятий представлены в разрезе теплоснабжающих организаций и источников тепловой энергии.

Сводные капитальные затраты данной группы проектов с учётом индексов-дефляторов составят 192,44 млн. руб. Проекты должны быть реализованы в течение 2019 - 2034 гг.

## **6.5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения, условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей.
- мероприятия по строительству и реконструкции распределительных тепловых сетей с увеличением диаметров, для обеспечения нормативной надежности.

Кроме того, в соответствии с п. 122 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения:

*«должны быть разработаны предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с»*

Проекты по реконструкции тепловых сетей без изменения диаметра приведены в таблице 8.6-1.

Проекты по реконструкции тепловых сетей с уменьшением диаметра приведены в таблице 8.6-2.

Мероприятий по строительству и реконструкции распределительных тепловых сетей с увеличением диаметров, для обеспечения нормативной надежности не требуется.

В Книге 8 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения представлен весь перечень необходимых мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей.

Объемы реконструкции ветхих тепловых сетей в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения определены на основании данных о дате прокладки, реконструкции и капитального ремонта участков тепловых сетей и срока полезного использования. Срок полезного использования тепловых сетей определен на основании норм амортизации, используемых теплоснабжающими и теплосетевыми организациями Надеждинского МР при расчете амортизационных отчислений и (или) арендной платы, и составляет 25 лет.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №6 и направлены на обеспечение нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения.

Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Надеждинского МР приведен ниже в таблице 6.5-1.

**Таблица 6.5-1 – Состав группы проектов №6 (мероприятия по реконструкции тепловых сетей без изменения диаметра)**

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	тк2-тк4	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	171	Канальная	10,222	2029	2030	1,135	10,870	4,683	<b>16,687</b>
2	ут3-тк7	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	79	Канальная	4,723	2030	2031	0,541	5,174	2,229	<b>7,944</b>
3	тк4-тк5	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	30	Канальная	1,449	2031	2032	0,171	1,635	0,704	<b>2,511</b>
4	тк3 -ж.д. Буденного, №26	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	12	Канальная	0,569	2032	2033	0,069	0,661	0,285	<b>1,015</b>
5	кот.-ут2	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	59	Надземная	0,753	2033	2034	0,094	0,902	0,389	<b>1,385</b>
6	тк4-ж.д. Пирогова, №32	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	12,5	Канальная	0,548	2029	2030	0,061	0,583	0,251	<b>0,894</b>
7	ут1-ж.д. Пирогова, №46	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	20	Канальная	0,877	2030	2031	0,100	0,961	0,414	<b>1,475</b>
8	ут1-ж.д. Пирогова, №46	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	50	Надземная	0,638	2031	2032	0,075	0,720	0,310	<b>1,106</b>
9	тк7- ж.д. Пирогова, №30	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	15	Канальная	0,658	2032	2033	0,080	0,765	0,329	<b>1,174</b>
10	ут3- контора	Котельная №8	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	29	Канальная	1,374	2033	2034	0,172	1,647	0,709	<b>2,528</b>
11	тк 8 -д. №50	Котельная №8	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	5	Канальная	0,219	2029	2030	0,024	0,233	0,100	<b>0,358</b>



№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1 2	тк3 -д.№42	Котельная №8	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,032	3	Канальная	0,120	2030	2031	0,014	0,132	0,057	<b>0,203</b>
1 3	тк4 -д.№44	Котельная №8	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,032	7	Канальная	0,281	2031	2032	0,033	0,317	0,137	<b>0,487</b>
1 4	тк5-д.№46	Котельная №8	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,032	4	Канальная	0,161	2032	2033	0,020	0,187	0,080	<b>0,287</b>
1 5	тк 1 - тк 2	Котельная №20	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	100	Канальная	5,484	2033	2034	0,687	6,572	2,831	<b>10,089</b>
1 6	тк 2 - ут1	Котельная №20	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	76	Канальная	4,168	2029	2030	0,463	4,432	1,909	<b>6,804</b>
1 7	ут1 - ж/д №1	Котельная №20	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,089	26	Канальная	1,256	2030	2031	0,144	1,376	0,593	<b>2,112</b>
1 8	тк 2 - ж/д №2	Котельная №20	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,089	62	Канальная	2,994	2031	2032	0,353	3,380	1,456	<b>5,189</b>
1 9	ТК1 - ут2	Котельная №21	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	59	Канальная	3,236	2032	2033	0,393	3,763	1,621	<b>5,778</b>
2 0	ут2 - ут3	Котельная №21	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,089	50	Надземная	0,837	2033	2034	0,105	1,003	0,432	<b>1,540</b>
2 1	ут2 - ут1	Котельная №21	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	30	Канальная	1,645	2029	2030	0,183	1,750	0,754	<b>2,686</b>
2 2	ут1 - ж/д Гастелло,18	Котельная №21	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,076	20	Надземная	0,300	2030	2031	0,034	0,329	0,142	<b>0,505</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
23	котельная - ж/д Котовского,1б	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	42	Канальная	2,303	2031	2032	0,272	2,600	1,120	<b>3,992</b>
24	от ж/д Котовского,1б до тк1	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	24	Канальная	1,316	2032	2033	0,160	1,531	0,659	<b>2,350</b>
25	тк1 - ут1	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	25	Канальная	1,371	2033	2034	0,172	1,643	0,708	<b>2,522</b>
26	ут1 - ж/д Котовского,1в	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	55	Канальная	3,016	2029	2030	0,335	3,208	1,382	<b>4,924</b>
27	ут1 - ж/д Котовского,15	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	10	Канальная	0,548	2030	2031	0,063	0,601	0,259	<b>0,923</b>
28	котельная - ж/д Котовского,3	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	135	Канальная	7,404	2031	2032	0,874	8,358	3,600	<b>12,831</b>
29	ут2 - ут3	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	51	Канальная	2,797	2032	2033	0,340	3,253	1,401	<b>4,994</b>
30	тк 3 - клуба	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	20	Канальная	1,097	2033	2034	0,137	1,314	0,566	<b>2,018</b>
31	тк 2 - ж/д Котовского,1а	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	90	Канальная	4,936	2029	2030	0,548	5,249	2,261	<b>8,058</b>
32	ут3 - ж/д Лазо,213 и 217	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	20	Канальная	1,097	2030	2031	0,126	1,202	0,518	<b>1,845</b>
33	тк35 - ЖЭУ	Котельная №24	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	40	Канальная	1,932	2031	2032	0,228	2,181	0,939	<b>3,348</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
34	врезки Горняка,6 и 8	Котельная №24	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	8	Канальная	0,379	2032	2033	0,046	0,441	0,190	<b>0,677</b>
35	ут1 - ж/д Осипенко,13	Котельная №24	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,038	12	Надземная	0,162	2033	2034	0,020	0,194	0,084	<b>0,299</b>
36	ут13а - ут13	Котельная №24	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	92	Надземная	1,382	2029	2030	0,153	1,470	0,633	<b>2,256</b>
37	врезка в ж/д Первомайская,37	Котельная №24	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,038	20	Канальная	0,828	2030	2031	0,095	0,907	0,391	<b>1,392</b>
38	врезки в ж/д Интернациональная,25,27,29,31,31а.	Котельная №24	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,032	37	Канальная	1,485	2031	2032	0,175	1,677	0,722	<b>2,574</b>
39	тк2 - тк3	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	45	Канальная	2,468	2032	2033	0,300	2,870	1,236	<b>4,407</b>
40	тк3 - тк4	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	8	Канальная	0,439	2033	2034	0,055	0,526	0,226	<b>0,807</b>
41	тк4 - тк5	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	50	Канальная	2,742	2029	2030	0,304	2,916	1,256	<b>4,476</b>
42	тк5 - тк6	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	6	Канальная	0,329	2030	2031	0,038	0,361	0,155	<b>0,554</b>
43	тк6 - тк7	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	19	Канальная	1,042	2031	2032	0,123	1,176	0,507	<b>1,806</b>
44	тк7 - тк8	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	90	Канальная	4,936	2032	2033	0,600	5,741	2,473	<b>8,813</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
45	тк2 - тк10	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	8	Канальная	0,351	2033	2034	0,044	0,420	0,181	<b>0,645</b>
46	тк5 - ж/д №15	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	55	Канальная	2,411	2029	2030	0,268	2,564	1,104	<b>3,936</b>
47	тк6 - ж/д №10	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,032	20	Канальная	0,803	2030	2031	0,092	0,880	0,379	<b>1,350</b>
48	ж/д №10 - ж/д №14	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,032	16	Канальная	0,642	2031	2032	0,076	0,725	0,312	<b>1,113</b>
49	ут1 - тк2	Котельная №28	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	75	Канальная	4,113	2032	2033	0,500	4,784	2,061	<b>7,344</b>
50	тк1-тк2	Котельная №16	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	215	Канальная	11,792	2033	2034	1,477	14,129	6,086	<b>21,692</b>
51	тк2-ут2	Котельная №16	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	160	Канальная	8,775	2029	2030	0,974	9,331	4,020	<b>14,325</b>
52	ут2-ут3	Котельная №16	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	65	Канальная	3,565	2030	2031	0,408	3,906	1,682	<b>5,996</b>
53	ут3-ут4	Котельная №16	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	30	Канальная	1,645	2031	2032	0,194	1,857	0,800	<b>2,851</b>
54	тк1-ж.д.№19	Котельная №16	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	80	Канальная	4,388	2032	2033	0,533	5,103	2,198	<b>7,834</b>
55	тк1-ж.д.№17	Котельная №16	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	20	Канальная	1,097	2033	2034	0,137	1,314	0,566	<b>2,018</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
56	тк2-магазин	Котельная №16	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	30	Канальная	1,645	2029	2030	0,183	1,750	0,754	<b>2,686</b>
57	кот.-тк1	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,273	50	Канальная	4,100	2030	2031	0,470	4,492	1,935	<b>6,897</b>
58	тк2-тк5	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	133	Канальная	7,951	2031	2032	0,938	8,975	3,866	<b>13,779</b>
59	тк2-тк3	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	24	Канальная	1,435	2032	2033	0,174	1,669	0,719	<b>2,562</b>
60	тк5-тк6	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	60	Канальная	3,587	2033	2034	0,449	4,298	1,851	<b>6,598</b>
61	тк3-тк4	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	50	Канальная	2,742	2029	2030	0,304	2,916	1,256	<b>4,476</b>
62	тк4-ж.д.№304	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	9	Канальная	0,494	2030	2031	0,057	0,541	0,233	<b>0,830</b>
63	тк4-ж.д.№292	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	7	Канальная	0,384	2031	2032	0,045	0,433	0,187	<b>0,665</b>
64	тк3-ж.д.№306	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	8	Канальная	0,439	2032	2033	0,053	0,510	0,220	<b>0,783</b>
65	тк3-ж.д.№308	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	15	Канальная	0,823	2033	2034	0,103	0,986	0,425	<b>1,513</b>
66	тк1-ж.д.№314	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	60	Канальная	3,291	2029	2030	0,365	3,499	1,507	<b>5,372</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
67	тк1-школа	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	47	Надземная	0,845	2030	2031	0,097	0,925	0,399	<b>1,421</b>
68	тк1-ж.д.№312	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	81	Канальная	4,442	2031	2032	0,524	5,015	2,160	<b>7,699</b>
69	ж.д.№312-№310	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	40	Канальная	2,194	2032	2033	0,267	2,551	1,099	<b>3,917</b>
70	тк5-тк8 (ж.д.№300)	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	40	Канальная	2,194	2033	2034	0,275	2,629	1,132	<b>4,036</b>
71	тк5-ж.д.№298	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	9	Канальная	0,494	2029	2030	0,055	0,525	0,226	<b>0,806</b>
72	тк6-тк7( ж.д.№290)	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	75	Канальная	4,113	2030	2031	0,471	4,507	1,941	<b>6,919</b>
73	кот.-ут1	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,219	219	Надземная	5,317	2031	2032	0,627	6,002	2,586	<b>9,215</b>
74	ут1-тк1	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	20	Надземная	0,359	2032	2033	0,044	0,418	0,180	<b>0,642</b>
75	тк1-ут2	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	21	Надземная	0,377	2033	2034	0,047	0,452	0,195	<b>0,694</b>
76	ут2 - Озерная №13	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	16	Надземная	0,288	2029	2030	0,032	0,306	0,132	<b>0,469</b>
77	ут2 - Озерная №12	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,108	35	Надземная	0,629	2030	2031	0,072	0,689	0,297	<b>1,058</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
78	Озерная №12 - Озерная №13а	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	35	Надземная	0,629	2031	2032	0,074	0,710	0,306	<b>1,090</b>
79	ут1-А	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,219	31	Надземная	0,753	2032	2033	0,091	0,875	0,377	<b>1,344</b>
80	А-тк2	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,219	17	Надземная	0,413	2033	2034	0,052	0,495	0,213	<b>0,759</b>
81	ут 3- ут4	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	254	Надземная	5,082	2029	2030	0,564	5,404	2,328	<b>8,296</b>
82	ут4-ут5	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	207	Надземная	4,142	2030	2031	0,474	4,538	1,955	<b>6,967</b>
83	ут5-ут6	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	39	Надземная	0,780	2031	2032	0,092	0,881	0,379	<b>1,352</b>
84	ут6-ут7	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	140	Надземная	2,344	2032	2033	0,285	2,726	1,174	<b>4,185</b>
85	ут7-ут8	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	35	Надземная	0,526	2033	2034	0,066	0,630	0,271	<b>0,967</b>
86	ут8- ут9	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	68	Надземная	1,021	2029	2030	0,113	1,086	0,468	<b>1,667</b>
87	ут9-Центральная 13	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	10	Надземная	0,128	2030	2031	0,015	0,140	0,060	<b>0,215</b>
88	Врезки к 4 кв. ж/д (2 д. №3,5)	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,057	22	Надземная	0,281	2031	2032	0,033	0,317	0,137	<b>0,487</b>
<b>Итого</b>					<b>4469,5</b>		<b>190,34</b>			<b>22,33</b>	<b>213,71</b>	<b>92,06</b>	<b>328,09</b>

**Таблица 6.5-2 – Состав группы проектов №6 (мероприятия по реконструкции тепловых сетей с уменьшением диаметра)**

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	тк1 - ут1	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,219	0,133	60	Надземная	1,136	2021	2021	0,085	0,790	0,340	<b>1,215</b>
2	тк-35 - тк-34	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,133	18	Надземная	0,341	2022	2022	0,027	0,253	0,109	<b>0,389</b>
3	тк-46 - тк-47	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,133	179	Надземная	3,391	2023	2023	0,288	2,674	1,152	<b>4,114</b>
4	ут1 - тк2	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,219	0,133	47	Надземная	0,890	2023	2024	0,076	0,745	0,321	<b>1,142</b>
5	тк-25 - тк-49	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,325	0,133	74	Надземная	1,402	2024	2025	0,126	1,235	0,532	<b>1,893</b>
6	тк-1 - п-д-дра	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,133	37	Надземная	0,701	2025	2026	0,066	0,647	0,278	<b>0,991</b>
7	тк1 - ут3	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,133	25	Надземная	0,474	2026	2027	0,047	0,455	0,196	<b>0,698</b>
8	тк-34 - тк-3	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,133	50	Надземная	0,947	2027	2028	0,098	0,945	0,407	<b>1,450</b>
9	тк-47 - у.в.50лет Окт,48	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,133	46	Надземная	0,871	2028	2029	0,094	0,898	0,387	<b>1,378</b>
10	тк19 - тк-14	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,108	58	Надземная	1,042	2020	2021	0,073	0,724	0,312	<b>1,109</b>
11	р.1 - ут4	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,089	72	Надземная	1,205	2021	2022	0,090	0,893	0,385	<b>1,368</b>



№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
12	котельная №2 - р.1	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,089	32	Надземная	0,536	2022	2023	0,043	0,423	0,182	<b>0,647</b>
13	п-д д-ра - тк14а	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,089	75	Надземная	1,256	2023	2024	0,107	1,051	0,453	<b>1,610</b>
14	р.5 - тк-32	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	40	Надземная	0,670	2024	2025	0,060	0,590	0,254	<b>0,904</b>
15	тк-49 - тк-51	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	77	Надземная	1,289	2025	2026	0,122	1,189	0,512	<b>1,824</b>
16	тк-3 - тк-5	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	66	Надземная	1,105	2026	2027	0,110	1,062	0,458	<b>1,630</b>
17	тк61 - р.6	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	50	Надземная	0,837	2027	2028	0,087	0,835	0,360	<b>1,281</b>
18	тк43 - тк61	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	30	Надземная	0,502	2028	2029	0,054	0,518	0,223	<b>0,794</b>
19	тк54 - тк-53	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,089	71	Надземная	1,189	2020	2021	0,083	0,826	0,356	<b>1,265</b>
20	ут3 - р1	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	50	Надземная	0,837	2021	2022	0,063	0,620	0,267	<b>0,950</b>
21	тк29 - тк-30	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	74	Надземная	1,239	2022	2023	0,099	0,977	0,421	<b>1,497</b>
22	тк3 - тк4	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,089	61	Надземная	1,021	2023	2024	0,087	0,855	0,368	<b>1,310</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
23	тк12 - р.12	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	90	Надземная	1,507	2024	2025	0,136	1,327	0,572	<b>2,035</b>
24	тк2 - тк3	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	42	Надземная	0,703	2025	2026	0,067	0,649	0,279	<b>0,995</b>
25	р1 - ут4	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	48	Надземная	0,721	2026	2027	0,072	0,693	0,299	<b>1,064</b>
26	р4 - р5	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,076	11	Надземная	0,165	2027	2028	0,017	0,165	0,071	<b>0,253</b>
27	р3 - тк5	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,076	24	Надземная	0,361	2028	2029	0,039	0,372	0,160	<b>0,570</b>
28	ут5 - р4	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,076	13	Надземная	0,195	2020	2021	0,014	0,136	0,058	<b>0,208</b>
29	р5 - р6	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,076	35	Надземная	0,526	2021	2022	0,039	0,390	0,168	<b>0,597</b>
30	тк17 - у.в.РДК	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	10	Надземная	0,150	2022	2023	0,012	0,118	0,051	<b>0,181</b>
31	р.6 - тк 60	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	14	Надземная	0,210	2023	2024	0,018	0,176	0,076	<b>0,270</b>
32	тк13 - у.в. 50лет Окт.1а	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	20	Надземная	0,300	2024	2025	0,027	0,265	0,114	<b>0,406</b>
33	ут-15 - ул.50л. Окт.17а	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	75	Надземная	1,127	2025	2026	0,107	1,039	0,448	<b>1,594</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
34	тк-5 - ут-15	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	22	Надземная	0,330	2026	2027	0,033	0,318	0,137	<b>0,487</b>
35	тк-3 - у.в. 50л.Окт.19	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	24	Надземная	0,361	2027	2028	0,037	0,360	0,155	<b>0,552</b>
36	тк-5 - у.в.ул.50л. Окт.13	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	75	Надземная	1,127	2028	2029	0,121	1,161	0,500	<b>1,782</b>
37	р.12 - тк13	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	16	Надземная	0,240	2020	2021	0,017	0,167	0,072	<b>0,256</b>
38	тк16 - тк16а	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	22	Надземная	0,330	2021	2022	0,025	0,245	0,105	<b>0,375</b>
39	тк-27 - у.в. нач. шк.	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	100	Надземная	1,502	2022	2023	0,120	1,185	0,510	<b>1,815</b>
40	тк28 - р.3	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	20	Надземная	0,300	2023	2024	0,026	0,251	0,108	<b>0,385</b>
41	тк-30 - у.в.пер.Торговый,2	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	60	Надземная	0,901	2024	2025	0,081	0,794	0,342	<b>1,217</b>
42	тк-51 - у.в. Д/сад №34	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	198	Надземная	2,974	2025	2026	0,282	2,744	1,182	<b>4,208</b>
43	тк17 - тк18	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,076	68	Надземная	1,021	2026	2027	0,101	0,982	0,423	<b>1,507</b>
44	ут5 - р3	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,076	48	Надземная	0,721	2027	2028	0,075	0,719	0,310	<b>1,104</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
45	р6 - р7	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,076	34	Надземная	0,511	2028	2029	0,055	0,526	0,227	<b>0,808</b>
46	тк15 - у.в. нарсуд	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	10	Надземная	0,150	2020	2021	0,011	0,104	0,045	<b>0,160</b>
47	тк15 - у.в.пождепо	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	20	Надземная	0,300	2021	2022	0,022	0,223	0,096	<b>0,341</b>
48	тк14а - тк15	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	64	Надземная	0,961	2022	2023	0,077	0,758	0,327	<b>1,162</b>
49	ут4 - р.3	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	74	Надземная	1,112	2023	2024	0,094	0,930	0,401	<b>1,426</b>
50	ут9 - р12	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	18	Надземная	0,230	2024	2025	0,021	0,202	0,087	<b>0,310</b>
51	ут25 - тк-32а	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	27	Надземная	0,345	2025	2026	0,033	0,318	0,137	<b>0,488</b>
52	р.5 - у.в. пер.Торговый,3	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	4	Надземная	0,051	2026	2027	0,005	0,049	0,021	<b>0,075</b>
53	ут-24 - тк б-ца	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	50	Надземная	0,638	2027	2028	0,066	0,636	0,274	<b>0,977</b>
54	р.3 - у.в.П.30	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	10	Надземная	0,128	2028	2029	0,014	0,132	0,057	<b>0,202</b>
55	ут5 - у.в. налог.инспекция	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	30	Надземная	0,383	2020	2021	0,027	0,266	0,115	<b>0,407</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
56	тк-30 - тк-30`	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	15	Надземная	0,191	2021	2022	0,014	0,142	0,061	<b>0,217</b>
57	тк56 - у.в. банка	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	7	Надземная	0,089	2022	2023	0,007	0,070	0,030	<b>0,108</b>
58	тк3 - тк5	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	52	Надземная	0,664	2023	2024	0,056	0,556	0,239	<b>0,851</b>
59	тк5 - у.в. адм.зд.	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	40	Надземная	0,511	2024	2025	0,046	0,450	0,194	<b>0,689</b>
60	р8 - р9	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	35	Надземная	0,447	2025	2026	0,042	0,412	0,178	<b>0,632</b>
61	р10 - р11	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	37	Надземная	0,472	2026	2027	0,047	0,454	0,196	<b>0,697</b>
62	р7 - ут8	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,057	25	Надземная	0,319	2027	2028	0,033	0,318	0,137	<b>0,488</b>
63	ут6 - ут7	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	83	Надземная	1,059	2028	2029	0,114	1,092	0,470	<b>1,676</b>
64	пд - ут6	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	29	Надземная	0,370	2020	2021	0,026	0,257	0,111	<b>0,394</b>
65	тк42 - у.в.ул.50лет Октября,14	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	70	Надземная	0,893	2021	2022	0,067	0,662	0,285	<b>1,014</b>
66	тк5 - у.в. стол.ц.	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	14	Надземная	0,179	2022	2023	0,014	0,141	0,061	<b>0,216</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
67	тк16а - у.в. гараж	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	40	Надземная	0,511	2023	2024	0,043	0,427	0,184	<b>0,655</b>
68	тк3 - у.в. Анис,88	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	26	Надземная	0,332	2024	2025	0,030	0,292	0,126	<b>0,448</b>
69	р.6 - у.в. ул.50лет Октября,16	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	4	Надземная	0,051	2025	2026	0,005	0,047	0,020	<b>0,072</b>
70	ут1 - у.в. Анис,90	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	7	Надземная	0,089	2026	2027	0,009	0,086	0,037	<b>0,132</b>
71	ут6 - р8	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	52	Надземная	0,664	2027	2028	0,069	0,662	0,285	<b>1,016</b>
72	ут8 - пд	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,057	11	Надземная	0,140	2028	2029	0,015	0,145	0,062	<b>0,222</b>
73	тк-52 - у.в. пер.Парковый,2	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	8	Надземная	0,102	2020	2021	0,007	0,071	0,031	<b>0,109</b>
74	тк-30 - у.в.ул.Пушкина 65	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	17	Надземная	0,217	2021	2022	0,016	0,161	0,069	<b>0,246</b>
75	р.7 - у.в.50лет Окт.18	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	3	Надземная	0,038	2022	2023	0,003	0,030	0,013	<b>0,046</b>
76	тк18 - у.в.муз. школа	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	6	Надземная	0,077	2023	2024	0,007	0,064	0,028	<b>0,098</b>
77	р11 - ут9	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	55	Надземная	0,702	2024	2025	0,063	0,618	0,266	<b>0,948</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
78	p13 - p14	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	31	Надземная	0,396	2025	2026	0,038	0,365	0,157	<b>0,560</b>
79	p9 - p10	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	34	Надземная	0,434	2026	2027	0,043	0,417	0,180	<b>0,640</b>
80	p12 - p13	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	40	Надземная	0,511	2027	2028	0,053	0,509	0,219	<b>0,781</b>
81	ТК-23 - ТК-24	Котельная №15	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	47	Бесканальная	0,528	2028	2029	0,057	0,545	0,235	<b>0,836</b>
82	УТ-1 - УТ-4а	Котельная №15	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,108	40	Бесканальная	0,620	2020	2021	0,043	0,431	0,185	<b>0,659</b>
83	УТ-д.1 - УТ-1	Котельная №15	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,133	63	Бесканальная	1,118	2021	2022	0,084	0,828	0,357	<b>1,268</b>
84	УТ-д.1 - ул.Первомайская, 1	Котельная №15	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,108	18	Бесканальная	0,275	2022	2023	0,022	0,217	0,093	<b>0,332</b>
85	ТК-19в - ТК-21	Котельная №15	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,133	106	Бесканальная	1,868	2023	2024	0,159	1,564	0,674	<b>2,396</b>
86	кот.№5 п. Кипарисово - у.в. Лесн.2	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	32	Бесканальная	0,357	2024	2025	0,032	0,314	0,135	<b>0,482</b>
87	ту1 - у.в. Сел.2	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	30	Бесканальная	0,278	2025	2026	0,026	0,256	0,110	<b>0,393</b>
88	пд2 - пд3	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	1	Бесканальная	0,006	2026	2027	0,001	0,005	0,002	<b>0,008</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
89	р - пд2	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	25	Бесканальная	0,279	2027	2028	0,029	0,278	0,120	<b>0,427</b>
90	01.фев	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,057	1	Бесканальная	0,009	2028	2029	0,001	0,010	0,004	<b>0,015</b>
91	пд1 - 1	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	5	Бесканальная	0,056	2020	2021	0,004	0,039	0,017	<b>0,059</b>
92	ут1 - пд1	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	45	Бесканальная	0,502	2021	2022	0,038	0,372	0,160	<b>0,569</b>
93	пд3 - пд4	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	138	Бесканальная	1,538	2022	2023	0,123	1,213	0,523	<b>1,859</b>
94	пд4 - ту1	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	2	Бесканальная	0,022	2023	2024	0,002	0,019	0,008	<b>0,029</b>
95	11.дек	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	44	Бесканальная	0,589	2024	2025	0,053	0,519	0,223	<b>0,795</b>
96	дек.13	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	68	Бесканальная	0,758	2025	2026	0,072	0,699	0,301	<b>1,072</b>
97	2 - пд	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	24	Бесканальная	0,268	2026	2027	0,027	0,257	0,111	<b>0,395</b>
98	пд - 10	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	26	Бесканальная	0,290	2027	2028	0,030	0,289	0,125	<b>0,444</b>
99	10 - у.в. Л.10	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	15	Бесканальная	0,167	2028	2029	0,018	0,172	0,074	<b>0,265</b>



№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
100	3 - ут4	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,273	0,219	26	Бесканальная	0,706	2020	2021	0,049	0,491	0,211	<b>0,752</b>
101	ут4 - у.в. Л.5	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	12	Бесканальная	0,134	2021	2022	0,010	0,099	0,043	<b>0,152</b>
102	ут4 - у.в. Кв.1	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	39	Бесканальная	0,435	2022	2023	0,035	0,343	0,148	<b>0,525</b>
103	ут4 - ут3	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,273	0,219	31	Бесканальная	0,842	2023	2024	0,072	0,705	0,304	<b>1,080</b>
104	ут3 - ут5	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,219	0,159	117	Бесканальная	2,328	2024	2025	0,210	2,051	0,883	<b>3,144</b>
105	ут6 - ут7	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,108	60	Бесканальная	0,930	2025	2026	0,088	0,858	0,370	<b>1,316</b>
106	ут7 - ут8	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,089	35	Бесканальная	0,468	2026	2027	0,047	0,450	0,194	<b>0,691</b>
107	ут8 - у.в. шк.	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	16	Бесканальная	0,214	2027	2028	0,022	0,214	0,092	<b>0,328</b>
108	ут3 - ут2	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,273	0,159	45	Бесканальная	0,895	2028	2029	0,096	0,923	0,398	<b>1,417</b>
109	4 - у.в. Л.1	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	12	Бесканальная	0,134	2020	2021	0,009	0,093	0,040	<b>0,142</b>
110	4 - ут16	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,133	30	Бесканальная	0,530	2021	2022	0,040	0,393	0,169	<b>0,602</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
111	ут16 - 6	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,108	30	Бесканальная	0,465	2022	2023	0,037	0,367	0,158	<b>0,562</b>
112	6 - у.в. 60л.ВЛКСМ,2	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	13	Бесканальная	0,174	2023	2024	0,015	0,146	0,063	<b>0,223</b>
113	ут2 - 4	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,273	0,159	68	Бесканальная	1,353	2024	2025	0,122	1,192	0,513	<b>1,827</b>
114	6 - у.в. 60л.ВЛКСМ,4	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	24	Бесканальная	0,321	2025	2026	0,030	0,296	0,128	<b>0,454</b>
115	ут9 - у.в. Л.7	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,076	12	Бесканальная	0,134	2026	2027	0,013	0,129	0,055	<b>0,197</b>
116	ут11 - ут12	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	30	Бесканальная	0,334	2027	2028	0,035	0,334	0,144	<b>0,512</b>
117	ут12 - у.в. Кв.6	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,076	0,057	72	Бесканальная	0,666	2028	2029	0,072	0,686	0,296	<b>1,054</b>
118	5 - у.в. Л.9	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	39	Бесканальная	0,522	2020	2021	0,037	0,363	0,156	<b>0,555</b>
119	8 - у.в. д/с	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	80	Бесканальная	0,892	2021	2022	0,067	0,661	0,285	<b>1,012</b>
120	ут7 - 7	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,159	0,089	48	Бесканальная	0,642	2022	2023	0,051	0,507	0,218	<b>0,776</b>
121	7 - у.в. ВЛКСМ,6	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	28	Бесканальная	0,375	2023	2024	0,032	0,314	0,135	<b>0,481</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
122	ут5 - ут6	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,219	0,133	53	Бесканальная	0,936	2024	2025	0,084	0,825	0,355	<b>1,264</b>
123	ут2 - ут3	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,108	54	Бесканальная	0,837	2025	2026	0,079	0,772	0,333	<b>1,185</b>
124	ут3 - ут4	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,076	119	Бесканальная	1,326	2026	2027	0,132	1,275	0,549	<b>1,957</b>
125	ут3 - тк2	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	16	Бесканальная	0,178	2027	2028	0,018	0,178	0,077	<b>0,273</b>
126	ут1 - ут2	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,108	50	Бесканальная	0,775	2028	2029	0,083	0,799	0,344	<b>1,227</b>
127	тк1 - ут7	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	30	Бесканальная	0,278	2020	2021	0,019	0,193	0,083	<b>0,295</b>
128	ут9 - ут10	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	44	Бесканальная	0,589	2021	2022	0,044	0,436	0,188	<b>0,668</b>
129	тк1 - тк2	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	63	Бесканальная	0,843	2022	2023	0,067	0,665	0,286	<b>1,019</b>
130	тк2 - тк3	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	54	Бесканальная	0,723	2023	2024	0,061	0,605	0,261	<b>0,927</b>
131	тк3 - у.в. Геол,16	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,076	38	Бесканальная	0,424	2024	2025	0,038	0,373	0,161	<b>0,572</b>
132	тк2 - у.в. Геол,13	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,089	0,057	21	Бесканальная	0,194	2025	2026	0,018	0,179	0,077	<b>0,275</b>

№ п/п	Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
133	ут10 - тк7	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,089	10	Бесканальная	0,134	2026	2027	0,013	0,129	0,055	<b>0,197</b>
134	тк1 - ут9	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,133	0,089	180	Бесканальная	2,409	2027	2028	0,249	2,403	1,035	<b>3,687</b>
135	ут3 - ут4	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	16	Бесканальная	0,148	2028	2029	0,016	0,153	0,066	<b>0,234</b>
136	ут4 - ут5	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»	0,108	0,057	44	Бесканальная	0,407	2020	2021	0,028	0,283	0,122	<b>0,433</b>
<b>Итого</b>						<b>5798</b>		<b>86,14</b>			<b>7,70</b>	<b>74,96</b>	<b>32,29</b>	<b>114,95</b>

Необходимые затраты на реализацию мероприятий представлены в разрезе теплоснабжающих организаций, а также источников тепловой энергии. Сводные капитальные затраты данной группы проектов с учётом индексов-дефляторов составят 443,04 млн. руб. Проекты должны быть реализованы в течение 2019 - 2034 гг

## **6.6. Строительство и реконструкция насосных станций**

Мероприятия данной группы проектов не предусматриваются.

## **6.7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения, условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей.
- мероприятия по строительству и реконструкции распределительных тепловых сетей с увеличением диаметров, для обеспечения нормативной надежности.

Проекты по реконструкции тепловых сетей без изменения диаметра рассмотрены в разделе 6.5.

## **7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

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

Предложений по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения на территории Надеждинского МРа не предусмотрено.

У всех потребителей тепловой энергии на территории Надеждинского МР организована закрытая схема подачи горячего водоснабжения.

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

Предложений по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения на территории Надеждинского МРа не предусмотрено.

У всех потребителей тепловой энергии на территории Надеждинского МР организована закрытая схема подачи горячего водоснабжения.

## **8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

При разработке новой Схемы теплоснабжения скорректированы прогнозы потребления топлива, на основе мероприятий по развитию котельных. Снижение потребления объемов топлива является одним из важнейших эффектов от реализации Схемы теплоснабжения, поскольку топливная составляющая превышает 50% от цены на тепловую энергию для конечного потребителя.

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

Максимально часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии по источникам теплоснабжения рассчитаны по нагрузкам потребителей на три годовых периода функционирования источников.

Для зимнего периода – по нагрузке при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления  $-27\text{ }^{\circ}\text{C}$ .

Для летнего периода – по среднечасовой нагрузке ГВС потребителей.

Для переходного периода – по температуре наружного воздуха при начале отопительного периода  $+8\text{ }^{\circ}\text{C}$ .

Максимально часовые расходы топлива по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 10.1-1.

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть и потребления топлива всеми источниками теплоснабжения (в т.ч. и новыми котельными) приведены в таблице 8.1-1.

**Таблица 8.1-1 – Перспективные топливные балансы по источникам теплоснабжения в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения 2019-2034 гг**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
<b>Котельные КГУП «Примтеплоэнерго»</b>									
Теплоисточник №	1	Котельная №1 - КГУП «Примтеплоэнерго»							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	12330,0	12330,0	12330,0	14593,5	14593,5	17405,4	17405,4	17405,4
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	12049,2	12049,2	12049,2	14242,5	14242,5	16978,4	16978,4	16978,4
Загtrачено условного топлива, в т.ч.:	T <sub>у.т</sub>	2071,4	2071,4	2071,4	2449,4	2449,4	2909,3	2909,3	2909,3
природный газ	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	T <sub>у.т</sub>	2071,4	2071,4	2071,4	2449,4	2449,4	2909,3	2909,3	2909,3
Загtrачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	1501,0	1501,0	1501,0	1774,9	1774,9	1774,9	1774,9	1774,9
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	168,0	168,0	168,0	167,8	167,8	167,2	167,2	167,2
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	171,9	171,9	171,9	172,0	172,0	171,4	171,4	171,4
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у.т</sub> /ч	731,22	731,22	731,22	864,63	864,63	1027,00	1027,00	1027,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у.т</sub> /ч	70,21	70,21	70,21	83,02	83,02	98,61	98,61	98,61
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у.т</sub> /ч	198,48	198,48	198,48	234,70	234,70	278,77	278,77	278,77
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. T <sub>у.т</sub>	1830,2	1830,2	1830,2	2164,2	2164,2	2570,6	2570,6	2570,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. T <sub>у.т</sub>	193,5	193,5	193,5	228,9	228,9	271,8	271,8	271,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. T <sub>у.т</sub>	47,7	47,7	47,7	56,4	56,4	66,9	66,9	66,9
Теплоисточник №	2	Котельная №2 - КГУП «Примтеплоэнерго»							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	2263,5	2263,5	2263,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	2193,3	2193,3	2193,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	607,9	607,9	607,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	607,9	607,9	607,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	840,8	840,8	840,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	268,6	268,6	268,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	277,2	277,2	277,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	214,60	214,60	214,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	20,61	20,61	20,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	58,25	58,25	58,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	537,1	537,1	537,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	56,8	56,8	56,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	14,0	14,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>3</b>	<b>Котельная №3 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	1526,8	1526,8	1526,8	1526,8	1526,8	1526,8	1526,8	1526,8
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	1464,0	1464,0	1464,0	1464,0	1464,0	1464,0	1464,0	1464,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	670,4	670,4	670,4	670,4	670,4	670,4	670,4	670,4
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5	317,5
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1	331,1
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	171,10	171,10	171,10	171,10	171,10	171,10	171,10	171,10
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	46,44	46,44	46,44	46,44	46,44	46,44	46,44	46,44
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
<b>Теплоисточник №</b>	<b>4</b>	<b>Котельная №4 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	2397,4	2397,4	2397,4	2397,4	2397,4	2397,4	2397,4	2397,4
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	2277,2	2277,2	2277,2	2277,2	2277,2	2277,2	2277,2	2277,2
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3	672,3
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
уголь	т	929,9	929,9	929,9	929,9	929,9	929,9	929,9	929,9
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	280,4	280,4	280,4	280,4	280,4	280,4	280,4	280,4
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	237,33	237,33	237,33	237,33	237,33	237,33	237,33	237,33
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	22,79	22,79	22,79	22,79	22,79	22,79	22,79	22,79
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	594,0	594,0	594,0	594,0	594,0	594,0	594,0	594,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
<b>Теплоисточник №</b>	<b>5</b>	<b>Котельная №5 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	214,0	214,0	214,0	214,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	214,0	214,0	214,0	214,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	61,6	61,6	61,6	61,6	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т <sub>у.т</sub>	61,6	61,6	61,6	61,6	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	85,2	85,2	85,2	85,2	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	288,0	288,0	288,0	288,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	288,0	288,0	288,0	288,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	21,75	21,75	21,75	21,75	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	2,09	2,09	2,09	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	5,90	5,90	5,90	5,90	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	54,4	54,4	54,4	54,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	5,8	5,8	5,8	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	1,4	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>6</b>	<b>Котельная №6 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	332,6	332,6	332,6	332,6	332,6	332,6	332,6	332,6
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	332,6	332,6	332,6	332,6	332,6	332,6	332,6	332,6
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	120,8	120,8	120,8	120,8	120,8	120,8	120,8	120,8
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5	262,5
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.л</sub> /ч	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.л</sub> /ч	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1	77,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.л</sub>	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>7</b>	<b>Котельная №7 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	2812,0	2812,0	2812,0	2812,0	2812,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	2735,9	2735,9	2735,9	2735,9	2735,9	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранчено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	780,0	780,0	780,0	780,0	780,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	780,0	780,0	780,0	780,0	780,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранчено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	1078,8	1078,8	1078,8	1078,8	1078,8	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	277,4	277,4	277,4	277,4	277,4	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.л</sub> /ч	275,33	275,33	275,33	275,33	275,33	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.л</sub> /ч	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.л</sub> /ч	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	689,1	689,1	689,1	689,1	689,1	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>8</b>	<b>Котельная №8 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5
природный газ	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т <sub>у.т</sub>	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5
мазут	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	61,95	61,95	61,95	61,95	61,95	61,95	61,95	61,95
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>9</b>	<b>Котельная №9 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1	440,1
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5	239,5
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
<b>Теплоисточник №</b>	<b>10</b>	<b>Котельная №10 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	7221,8	7221,8	7221,8	8687,5	10273,0	10273,0	10273,0	10273,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	6723,4	6723,4	6723,4	8151,5	9679,8	9679,8	9679,8	9679,8

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	1227,7	1227,7	1227,7	1227,7	1227,7	1227,7	1227,7	1227,7
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т <sub>у.т</sub>	1227,7	1227,7	1227,7	1473,6	1737,9	1737,9	1737,9	1737,9
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	889,6	889,6	889,6	889,6	889,6	889,6	889,6	889,6
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	170,0	170,0	170,0	169,6	169,2	169,2	169,2	169,2
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	182,6	182,6	182,6	180,8	179,5	179,5	179,5	179,5
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	433,38	433,38	433,38	433,38	433,38	433,38	433,38	433,38
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	41,61	41,61	41,61	41,61	41,61	41,61	41,61	41,61
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	117,64	117,64	117,64	117,64	117,64	117,64	117,64	117,64
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	1084,7	1084,7	1084,7	1084,7	1084,7	1084,7	1084,7	1084,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7	114,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
<b>Теплоисточник №</b>	<b>11</b>	<b>Котельная №11 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	1465,7	1465,7	1465,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	1428,2	1428,2	1428,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	405,9	405,9	405,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	405,9	405,9	405,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
уголь	т	561,4	561,4	561,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	276,9	276,9	276,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	284,2	284,2	284,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	143,28	143,28	143,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	13,76	13,76	13,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	38,89	38,89	38,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	358,6	358,6	358,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	37,9	37,9	37,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	9,3	9,3	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>12</b>	<b>Котельная №12 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	990,7	990,7	990,7	990,7	990,7	990,7	990,7	990,7
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	990,7	990,7	990,7	990,7	990,7	990,7	990,7	990,7
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5	308,5
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2	225,2



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37	21,37
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	197,1	197,1	197,1	197,1	197,1	197,1	197,1	197,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
<b>Теплоисточник №</b>	<b>13</b>	<b>Котельная №13 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	1174,0	1174,0	1174,0	1174,0	1174,0	1174,0	1174,0	1174,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	1169,5	1169,5	1169,5	1169,5	1169,5	1169,5	1169,5	1169,5
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	575,5	575,5	575,5	575,5	575,5	575,5	575,5	575,5
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	354,4	354,4	354,4	354,4	354,4	354,4	354,4	354,4
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8	355,8
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	146,88	146,88	146,88	146,88	146,88	146,88	146,88	146,88

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.л</sub> /ч	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.л</sub> /ч	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6	367,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
<b>Теплоисточник №</b>	<b>14</b>	<b>Котельная №15 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	18708,6	18708,6	18708,6	18708,6
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	18170,6	18170,6	18170,6	18170,6
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	18708,6	18708,6	18708,6	18708,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	18170,6	18170,6	18170,6	18170,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	3199,2	3199,2	3199,2	3199,2	2899,8	2899,8	2899,8	2899,8
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	2899,8	2899,8	2899,8	2899,8
уголь	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т <sub>у.т</sub>	3199,2	3199,2	3199,2	3199,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	2499,9	2499,9	2499,9	2499,9
уголь	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	2318,2	2318,2	2318,2	2318,2	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	159,6	159,6	159,6	159,6
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	171,0	171,0	171,0	171,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	176,1	176,1	176,1	176,1	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.л</sub> /ч	1129,32	1129,32	1129,32	1129,32	1023,65	1023,65	1023,65	1023,65
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.л</sub> /ч	108,43	108,43	108,43	108,43	98,29	98,29	98,29	98,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.л</sub> /ч	306,54	306,54	306,54	306,54	277,86	277,86	277,86	277,86
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	2826,7	2826,7	2826,7	2826,7	2562,2	2562,2	2562,2	2562,2

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	298,9	298,9	298,9	298,9	270,9	270,9	270,9	270,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	73,6	73,6	73,6	73,6	66,7	66,7	66,7	66,7
<b>Теплоисточник №</b>	<b>15</b>	<b>Котельная №17 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	574,1	574,1	574,1	574,1	574,1	574,1	574,1	574,1
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	574,1	574,1	574,1	574,1	574,1	574,1	574,1	574,1
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4
природный газ	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т <sub>у.т</sub>	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4	139,4
мазут	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	242,9	242,9	242,9	242,9	242,9	242,9	242,9	242,9
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	242,9	242,9	242,9	242,9	242,9	242,9	242,9	242,9
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	49,22	49,22	49,22	49,22	49,22	49,22	49,22	49,22
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
<b>Теплоисточник №</b>	<b>16</b>	<b>Котельная №18 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	846,4	846,4	846,4	846,4	846,4	846,4	846,4	846,4
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	846,4	846,4	846,4	846,4	846,4	846,4	846,4	846,4
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5	199,5
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	235,7	235,7	235,7	235,7	235,7	235,7	235,7	235,7
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	235,7	235,7	235,7	235,7	235,7	235,7	235,7	235,7
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41	70,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
<b>Теплоисточник №</b>	<b>17</b>	<b>Котельная №20 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	909,5	909,5	909,5	909,5	909,5	909,5	909,5	909,5
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	889,2	889,2	889,2	889,2	889,2	889,2	889,2	889,2
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	315,1	315,1	315,1	315,1	315,1	315,1	315,1	315,1
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2	256,2
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	80,41	80,41	80,41	80,41	80,41	80,41	80,41	80,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
<b>Теплоисточник №</b>	<b>18</b>	<b>Котельная №21 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	767,6	767,6	767,6	767,6	767,6	767,6	767,6	767,6
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	767,6	767,6	767,6	767,6	767,6	767,6	767,6	767,6
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
уголь	т	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23	62,23
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
<b>Теплоисточник №</b>	<b>19</b>	<b>Котельная №22 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	2302,4	2302,4	2302,4	2302,4	2302,4	2302,4	2302,4	2302,4
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	2217,8	2217,8	2217,8	2217,8	2217,8	2217,8	2217,8	2217,8
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	1065,0	1065,0	1065,0	1065,0	1065,0	1065,0	1065,0	1065,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2	347,2

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	271,80	271,80	271,80	271,80	271,80	271,80	271,80	271,80
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	73,78	73,78	73,78	73,78	73,78	73,78	73,78	73,78
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	680,3	680,3	680,3	680,3	680,3	680,3	680,3	680,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
<b>Теплоисточник №</b>	<b>20</b>	<b>Котельная №23 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	5427,9	5427,9	5427,9	5427,9	5427,9	5427,9	5427,9	5427,9
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	5204,8	5204,8	5204,8	5204,8	5204,8	5204,8	5204,8	5204,8
Загранено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	949,9	949,9	949,9	949,9	949,9	949,9	949,9	949,9
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т <sub>у.т</sub>	949,9	949,9	949,9	949,9	949,9	949,9	949,9	949,9
Загранено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	688,3	688,3	688,3	688,3	688,3	688,3	688,3	688,3
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5	182,5
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	335,31	335,31	335,31	335,31	335,31	335,31	335,31	335,31

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	32,20	32,20	32,20	32,20	32,20	32,20	32,20	32,20
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	91,02	91,02	91,02	91,02	91,02	91,02	91,02	91,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	839,3	839,3	839,3	839,3	839,3	839,3	839,3	839,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
<b>Теплоисточник №</b>	<b>21</b>	<b>Котельная №24 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	8230,8	8230,8	8230,8	8230,8	8230,8	8230,8	8230,8	8230,8
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	7989,3	7989,3	7989,3	7989,3	7989,3	7989,3	7989,3	7989,3
Загранено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	Т <sub>у.т</sub>	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3	1473,3
Загранено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	1067,6	1067,6	1067,6	1067,6	1067,6	1067,6	1067,6	1067,6
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0	179,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4	184,4
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	520,08	520,08	520,08	520,08	520,08	520,08	520,08	520,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	49,94	49,94	49,94	49,94	49,94	49,94	49,94	49,94
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	141,17	141,17	141,17	141,17	141,17	141,17	141,17	141,17
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	1301,7	1301,7	1301,7	1301,7	1301,7	1301,7	1301,7	1301,7



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
<b>Теплоисточник №</b>	<b>22</b>	<b>Котельная №25 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	1585,5	1585,5	1585,5	1585,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	1528,2	1528,2	1528,2	1528,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	494,3	494,3	494,3	494,3	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т <sub>у.т</sub>	494,3	494,3	494,3	494,3	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	683,7	683,7	683,7	683,7	0,0	0,0	0,0	0,0
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	311,8	311,8	311,8	311,8	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	323,5	323,5	323,5	323,5	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	174,50	174,50	174,50	174,50	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	16,75	16,75	16,75	16,75	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	47,37	47,37	47,37	47,37	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	436,8	436,8	436,8	436,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	46,2	46,2	46,2	46,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	11,4	11,4	11,4	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>23</b>	<b>Котельная №26 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	971,3	971,3	971,3	971,3	971,3	971,3	971,3	971,3
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	971,3	971,3	971,3	971,3	971,3	971,3	971,3	971,3
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	217,2	217,2	217,2	217,2	217,2	217,2	217,2	217,2
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	217,2	217,2	217,2	217,2	217,2	217,2	217,2	217,2
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5	300,5
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	76,69	76,69	76,69	76,69	76,69	76,69	76,69	76,69
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>24</b>	<b>Котельная №27 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8	1311,8
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3	305,3
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	422,3	422,3	422,3	422,3	422,3	422,3	422,3	422,3
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	107,77	107,77	107,77	107,77	107,77	107,77	107,77	107,77
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>25</b>	<b>Котельная №28 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0	482,0
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
уголь	т	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6	238,6
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6	101,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
<b>Теплоисточник №</b>	<b>26</b>	<b>Котельная №29 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	353,8	353,8	353,8	353,8	353,8	353,8	353,8	353,8
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	353,8	353,8	353,8	353,8	353,8	353,8	353,8	353,8
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17	34,17
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
<b>Теплоисточник №</b>	<b>27</b>	<b>Котельная №30 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	887,4	887,4	887,4	887,4	1101,4	1101,4	1101,4	1101,4
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	887,4	887,4	887,4	887,4	1101,4	1101,4	1101,4	1101,4
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	200,0	200,0	200,0	200,0	246,6	246,6	246,6	246,6
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	200,0	200,0	200,0	200,0	246,6	246,6	246,6	246,6
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	276,6	276,6	276,6	276,6	276,6	276,6	276,6	276,6
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	225,4	225,4	225,4	225,4	223,9	223,9	223,9	223,9
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	225,4	225,4	225,4	225,4	223,9	223,9	223,9	223,9
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	70,60	70,60	70,60	70,60	87,05	87,05	87,05	87,05

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	6,78	6,78	6,78	6,78	8,36	8,36	8,36	8,36
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	19,16	19,16	19,16	19,16	23,63	23,63	23,63	23,63
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	176,7	176,7	176,7	176,7	217,9	217,9	217,9	217,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	18,7	18,7	18,7	18,7	23,0	23,0	23,0	23,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	4,6	4,6	4,6	4,6	5,7	5,7	5,7	5,7
<b>Теплоисточник №</b>	<b>28</b>	<b>Котельная КШИ - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	713,1	713,1	713,1	713,1	713,1	713,1	713,1	713,1
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	668,4	668,4	668,4	668,4	668,4	668,4	668,4	668,4
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Загранено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7	329,7
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78	77,78
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11	21,11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
<b>Теплоисточник № 29</b>		<b>Котельная №931 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	4803,8	4803,8	4803,8	4803,8	4803,8	4803,8	4803,8	4803,8
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	4693,1	4693,1	4693,1	4693,1	4693,1	4693,1	4693,1	4693,1
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т <sub>у.т</sub>	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8
природный газ	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т <sub>у.т</sub>	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8	1441,8
мазут	т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:									
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	1994,2	1994,2	1994,2	1994,2	1994,2	1994,2	1994,2	1994,2
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	300,1	300,1	300,1	300,1	300,1	300,1	300,1	300,1
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	307,2	307,2	307,2	307,2	307,2	307,2	307,2	307,2
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	508,95	508,95	508,95	508,95	508,95	508,95	508,95	508,95
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87	48,87
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	138,15	138,15	138,15	138,15	138,15	138,15	138,15	138,15
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	1273,9	1273,9	1273,9	1273,9	1273,9	1273,9	1273,9	1273,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	134,7	134,7	134,7	134,7	134,7	134,7	134,7	134,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
<b>Теплоисточник № 30</b>		<b>Котельная №62 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	1219,8	1219,8	1219,8	1219,8	1219,8	1219,8	1219,8	1219,8
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	1206,3	1206,3	1206,3	1206,3	1206,3	1206,3	1206,3	1206,3
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3	259,3
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	358,6	358,6	358,6	358,6	358,6	358,6	358,6	358,6
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	214,9	214,9	214,9	214,9	214,9	214,9	214,9	214,9
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	91,53	91,53	91,53	91,53	91,53	91,53	91,53	91,53
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>31</b>	<b>Котельная №16 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	1606,6	1606,6	1606,6	1606,6	1606,6	1606,6	1606,6	1606,6
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	1549,3	1549,3	1549,3	1549,3	1549,3	1549,3	1549,3	1549,3
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	491,8	491,8	491,8	491,8	491,8	491,8	491,8	491,8
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	491,8	491,8	491,8	491,8	491,8	491,8	491,8	491,8
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2	680,2
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4	317,4
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	47,12	47,12	47,12	47,12	47,12	47,12	47,12	47,12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5	434,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
<b>Теплоисточник №</b>	<b>32</b>	<b>Котельная СОШ №3 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
уголь	т	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	34,78	34,78	34,78	34,78	34,78	34,78	34,78	34,78
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
<b>Теплоисточник №</b>	<b>33</b>	<b>Котельная п. Тасжный - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5	1785,5
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	Т <sub>у.т</sub>	365,2	365,2	365,2	365,2	365,2	365,2	365,2	365,2
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	Т <sub>у.т</sub>	365,2	365,2	365,2	365,2	365,2	365,2	365,2	365,2
мазут	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
уголь	т	505,1	505,1	505,1	505,1	505,1	505,1	505,1	505,1
мазут	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Расходы топлива по временам года</b>									
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	128,91	128,91	128,91	128,91	128,91	128,91	128,91	128,91
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	322,7	322,7	322,7	322,7	322,7	322,7	322,7	322,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
<b>ИТОГО по СЦТ на базе котельных КГУП «Примтеплоэнерго»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>									
Выработка тепловой энергии - всего	Гкал	87814	87814	87814	87814	87814	87814	87814	87814
Отпуск в сеть - всего	Гкал	85272	85272	85272	85272	85272	85272	85272	85272
Выработка тепловой энергии (газ)	Гкал	0	0	0	0	18709	18709	18709	18709
Отпуск в сеть (газ)	Гкал	0	0	0	0	18171	18171	18171	18171
Выработка тепловой энергии (уголь)	Гкал	35895	35895	35895	32166	30580	27768	27768	27768
Отпуск в сеть (уголь)	Гкал	35135	35135	35135	31514	29985	27250	27250	27250
Выработка тепловой энергии (мазут)	Гкал	51919	51919	51919	55648	38525	41337	41337	41337
Отпуск в сеть (мазут)	Гкал	50137	50137	50137	53759	37116	39852	39852	39852
Загранено условного топлива, в т.ч.:	ту.т	18760	18760	18760	18124	17315	16995	16995	16995
природный газ	ту.т	0	0	0	0	2900	2900	2900	2900
уголь	ту.т	9838	9838	9838	8824	8315	7535	7535	7535
мазут	ту.т	8922	8922	8922	9545	6610	7070	7070	7070
Загранено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	тыс. м3	0	0	0	0	2500	2500	2500	2500
уголь	т	13608	13608	13608	12205	11436	10358	10358	10358
мазут	т	6465	6465	6465	6739	4420	4420	4420	4420
УРУТ на выработку тепловой энергии (газ)	кгу.т/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0
УРУТ на выработку тепловой энергии (уголь)	кгу.т/Гкал	280,0	280,0	280,0	280,0	277,3	276,5	276,5	276,5
УРУТ на выработку тепловой энергии (мазут)	кгу.т/Гкал	171,8	171,8	171,8	171,5	171,6	171,0	171,0	171,0
УРУТ на отпуск в сеть (газ)	кгу.т/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	159,6	159,6	159,6	159,6
УРУТ на отпуск в сеть (уголь)	кгу.т/Гкал	280,0	280,0	280,0	280,0	277,3	276,5	276,5	276,5
УРУТ на отпуск в сеть (мазут)	кгу.т/Гкал	177,9	177,9	177,9	177,6	178,1	177,4	177,4	177,4
<b>Расходы топлива по временам года</b>									

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2029</b>	<b>2034</b>
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	731,22	731,22	731,22	864,63	864,63	1027,00	1027,00	1027,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	554,91	554,91	554,91	567,72	567,72	583,31	583,31	583,31
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	198,48	198,48	198,48	234,70	234,70	278,77	278,77	278,77
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	3155,77	3155,77	3155,77	2648,85	2648,85	3055,26	3055,26	3055,26
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	193,54	193,54	193,54	228,85	228,85	271,83	271,83	271,83
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	47,66	47,66	47,66	56,35	56,35	66,94	66,94	66,94

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)» утвержденным приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где  $Q_{\text{max}}$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$  - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

$K$  - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

$T$  - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки в соответствии с таблицей 8.1-1.

**Таблица 8.1-1 - Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, в зависимости от вида топлива и способа его доставки**

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
1	2	3
твердое	железнодорожный транспорт	14
твердое	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
жидкое	автотранспорт	5

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Для отопительных (производственно-отопительных) котельных, работающих на газовом топливе с резервным жидким топливом, расчет НЭЗТ может не выполняться в случае отсутствия снижений подачи газа в периоды похолоданий за три года, предшествовавших текущему, и отсутствие графика снижения подачи газа на текущий и(или) планируемый годы.

К 2034 году для котельных ТСО основной вид топлива – уголь, мазут; резервный – мазут, дизельное топливо.

В таблице 10.2-2 рассчитан неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ).

**Таблица 8.1-2 - Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности**

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
<b>Существующие котельные (некомбинированная выработка)</b>									
<b>Котельные КГУП «Примтеплоэнерго»</b>									
<b>Теплоисточник №</b>	<b>10</b>	<b>Котельная №10 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
ОНЗТ, тонн	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	476,7	476,7	476,7	476,7	476,7	476,7	476,7	476,7
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ННЗТ, тонн	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	119,2	119,2	119,2	119,2	119,2	119,2	119,2	119,2
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НЭЗТ, тонн	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	357,5	357,5	357,5	357,5	357,5	357,5	357,5	357,5
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>12</b>	<b>Котельная №12 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
ОНЗТ, тонн	уголь	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ННЗТ, тонн	уголь	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НЭЗТ, тонн	уголь	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>13</b>	<b>Котельная №13 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
ОНЗТ, тонн	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2
ННЗТ, тонн	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
НЭЗТ, тонн	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	дизельное топливо	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
<b>Теплоисточник №</b>	<b>21</b>	<b>Котельная №24 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
ОНЗТ, тонн	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	466,6	466,6	466,6	466,6	466,6	466,6	466,6	466,6
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ННЗТ, тонн	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
НЭЗТ, тонн	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	мазут	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
	дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>24</b>	<b>Котельная №27 - КГУП «Примтеплоэнерго»</b>							
ОНЗТ, тонн	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	дизельное топливо	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24	66,24
ННЗТ, тонн	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	дизельное топливо	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
НЭЗТ, тонн	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	дизельное топливо	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68

## **8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

На источниках теплоснабжения Надеждинского МР в качестве основного топлива используются уголь и мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива на территории Надеждинского МР отсутствуют.

## **9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

### **9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития Схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 7.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования.

Стоимость проектов нового строительства, реконструкции и перевооружения источников централизованного теплоснабжения по группам проектов приведена в таблицах ниже.

В мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению **источников тепловой энергии** входят 9 групп проектов, в том числе:

- 1) Группа проектов 11 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных нагрузок;
- 2) Группа проектов 12 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок
- 3) Группа проектов 13 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;
- 4) Группа проектов 14 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;
- 5) Группа проектов 15 – реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 6) Группа проектов 16 - строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 7) Группа проектов 17 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии;
- 8) Группа проектов 18 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;
- 9) Группа проектов 19 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии по этапам - на каждый год



первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды представлены в таблице 9.1-1.

**Таблица 9.1-1 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (без НДС), млн. руб.**

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	КГУП «Примтеплоэнерго»	ТСО не определена	Итого, в новом проекте
11	Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	<b>0,00</b>
12	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	<b>0,00</b>
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	<b>0,00</b>
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	<b>0,00</b>
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Электроэнергия	0,00	0,00	<b>0,00</b>
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	<b>0,00</b>
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	<b>0,00</b>
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Электроэнергия	0,00	0,00	<b>0,00</b>
15	Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	<b>0,00</b>
15	Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	<b>0,00</b>
16	Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	24,13	<b>24,13</b>
17	Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	<b>0,00</b>
17	Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	<b>0,00</b>
18	Новое строительство для обеспечения существующих потребителей	Прибыль, направленная на инвестиции	98,09	0,00	<b>98,09</b>
19	Реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	<b>0,00</b>
19	Реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	<b>0,00</b>
<b>ВСЕГО, в т.ч.</b>			<b>98,09</b>	<b>24,13</b>	<b>122,22</b>
<b>1) В счет деятельности по производству тепловой энергии</b>			<b>98,09</b>	<b>24,13</b>	<b>122,22</b>
<b>1-1) Прибыль, направленная на инвестиции</b>			<b>98,09</b>	<b>0,00</b>	<b>98,09</b>
<b>1-2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)</b>			<b>0,00</b>	<b>24,13</b>	<b>24,13</b>
<b>1-3) Амортизационные отчисления</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>2) В счет деятельности по производству электрической энергии</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**Таблица 9.1-2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, млн. руб.**

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2034	Итого
<b>КГУП «Примтеплоэнерго»</b>												
11	Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
12	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>



№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2034	Итого
13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0	0	0	18,35	0	0	18,35	5,78	0	24,13
17	Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии	Прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования	Амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Новое строительство для обеспечения существующих потребителей	Прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	4,61	93,47	0	98,09	0	0	98,09
19	Реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле	Прибыль, направленная на инвестиции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле	Амортизационные отчисления	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ВСЕГО, в т.ч.</b>			0	0	0	22,96	93,47	0	116,44	5,78	0	122,22
<b>1) В счет деятельности по производству тепловой энергии</b>			0	0	0	22,96	93,47	0	116,44	5,78	0	122,22
<b>1-1) Прибыль, направленная на инвестиции</b>			0	0	0	4,61	93,47	0	98,09	0	0	98,09
<b>1-2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)</b>			0	0	0	18,35	0	0	18,35	5,78	0	24,13
<b>1-3) Амортизационные отчисления</b>			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>2) В счет деятельности по производству электрической энергии</b>			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 8.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2019-2038 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

В мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них входят 8 групп проектов, в том числе:

1) Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

2) Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3) Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

4) Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;

5) Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

6) Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

7) Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;

8) Группа проектов 8 - строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды представлены в таблице 9.2-2.

Таблица 9.2-1 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них (без НДС), млн. руб.

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	КГУП «Примтеплоэнерго»	Итого, в новом проекте
1	Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	<b>0,00</b>
1	Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	Амортизационные отчисления	0,00	<b>0,00</b>
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	<b>0,00</b>
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	<b>0,00</b>
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	<b>0,00</b>
5	Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	Прибыль, направленная на инвестиции	192,44	192,44
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	443,04	443,04
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	<b>0,00</b>
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	<b>0,00</b>
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	<b>0,00</b>
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Амортизационные отчисления	0,00	<b>0,00</b>
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	<b>0,00</b>
<b>ВСЕГО, в т.ч.</b>			<b>635,48</b>	<b>635,48</b>
<b>1) Прибыль, направленная на инвестиции</b>			<b>192,44</b>	<b>192,44</b>
<b>2) Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3) Амортизационные отчисления</b>			<b>443,04</b>	<b>443,04</b>

Таблица 9.2-2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (без НДС), млн. руб.

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2034	Итого
<b>КГУП «Примтеплоэнерго»</b>												
1	Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
1	Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	Амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
5	Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	9,1	60,5	55,1	59,3	184,0	8,5	0,0	<b>192,5</b>
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,0	0,4	8,2	9,9	15,0	13,2	46,7	74,4	321,9	<b>443,0</b>
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
<b>ВСЕГО, в т.ч.</b>			<b>0,0</b>	<b>0,4</b>	<b>17,3</b>	<b>70,4</b>	<b>70,1</b>	<b>72,5</b>	<b>230,7</b>	<b>82,9</b>	<b>321,9</b>	<b>635,5</b>
<b>1) Прибыль, направленная на инвестиции</b>			<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>9,1</b>	<b>60,5</b>	<b>55,1</b>	<b>59,3</b>	<b>184,0</b>	<b>8,5</b>	<b>0,0</b>	<b>192,5</b>
<b>2) Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)</b>			<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>3) Амортизационные отчисления</b>			<b>0,0</b>	<b>0,4</b>	<b>8,2</b>	<b>9,9</b>	<b>15,0</b>	<b>13,2</b>	<b>46,7</b>	<b>74,4</b>	<b>321,9</b>	<b>443,0</b>

№ Группы проектов	Наименование группы проектов	Источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2034	Итого
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>												
1	Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
1	Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	Амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
4	Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
5	Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	9,1	60,5	55,1	59,3	184,0	8,5	0,0	<b>192,5</b>
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Амортизационные отчисления	0,0	0,4	8,2	9,9	15,0	13,2	46,7	74,4	321,9	<b>443,0</b>
6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
7	Строительство и реконструкция насосных станций	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
8	Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности	Прибыль, направленная на инвестиции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	<b>0,0</b>
<b>ВСЕГО, в т.ч.</b>			<b>0,0</b>	<b>0,4</b>	<b>17,3</b>	<b>70,4</b>	<b>70,1</b>	<b>72,5</b>	<b>230,7</b>	<b>82,9</b>	<b>321,9</b>	<b>635,5</b>
<b>1) Прибыль, направленная на инвестиции</b>			<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>9,1</b>	<b>60,5</b>	<b>55,1</b>	<b>59,3</b>	<b>184,0</b>	<b>8,5</b>	<b>0,0</b>	<b>192,5</b>
<b>2) Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)</b>			<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>3) Амортизационные отчисления</b>			<b>0,0</b>	<b>0,4</b>	<b>8,2</b>	<b>9,9</b>	<b>15,0</b>	<b>13,2</b>	<b>46,7</b>	<b>74,4</b>	<b>321,9</b>	<b>443,0</b>

### **9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Корректировки утвержденных температурных графиков проектом новой Схемы теплоснабжения не предусматривается.

### **9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Инвестиции по данной группе представлены в разделе 7.

### **9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Величина требуемых инвестиций представлена в разделе 2. В качестве тарифных источников финансирования мероприятий предполагаются следующие:

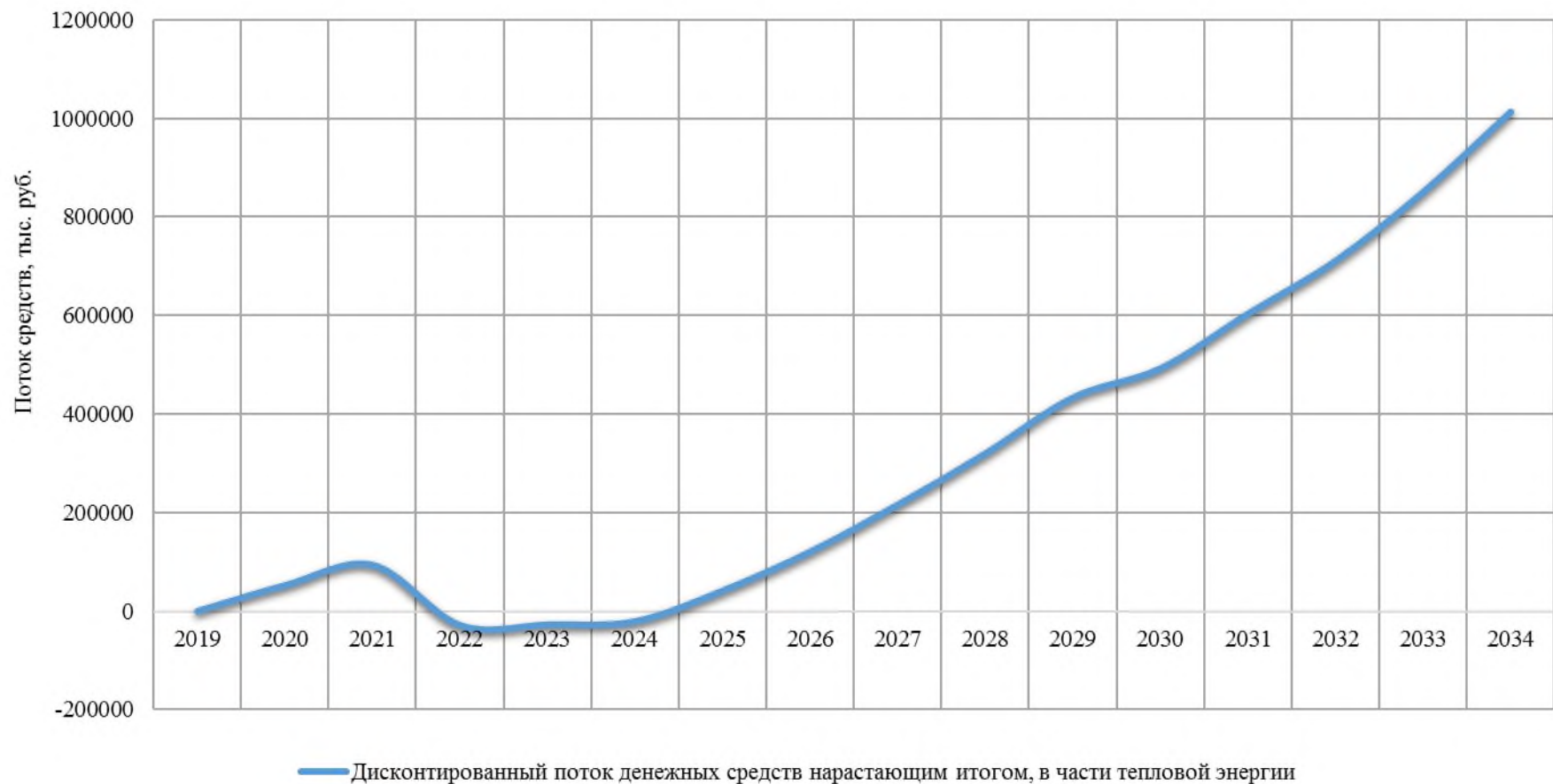
- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- заемные средства (в случае превышения потребностей в инвестициях над максимально допустимой величиной инвестиций по статье «Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами»).

Мероприятия по развитию теплоисточников и тепловых сетей КГУП «Примтеплоэнерго» позволяют достичь следующих результатов:

- повышение качества и надежности теплоснабжения, за счет обновления основных производственных фондов;
- снижение удельных расходов условного топлива при производстве;
- создание технических возможностей для развития муниципального района, а именно – подключения перспективных потребителей.

Расчёт эффективности инвестиций в развитие систем теплоснабжения КГУП «Примтеплоэнерго» приведен в таблице 9.5-1. Окупаемость средств на реализацию инвестиционных проектов показана на рисунке 9.5-1.





**Рисунок 9.5-1 - Эффективность инвестиционных проектов КГУП «Примтеплоэнерго»**

**Таблица 9.5-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов КГУП «Примтеплоэнерго»**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034
Капитальные затраты в прогнозных ценах	тыс. руб.	0	448	17241	186807	70098	72428	18189	56020
Отпуск тепловой энергии	Гкал	85272	85272	85272	85272	85272	85272	85272	85272
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	52713	58352	64594	71504	79153	131571	218701
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	52265	41111	-122213	1406	6725	113382	162682
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	52265	93376	-28837	-27431	-20706	433057	1012639
NPV	тыс. руб.	6							
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-							

## 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

### Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения, изменение границ зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (разработке новой версии Схемы теплоснабжения).

Изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения не происходило

### 10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденным проектом Схемы теплоснабжения представлен в таблице 10.1-1.

**Таблица 10.1-1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденным проектом Схемы теплоснабжения**

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
1	Котельная №1	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №2	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №3	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №4	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №5	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №6	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №7	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №8	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №9	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №10	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №11	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №12	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №13	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №15	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №17	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №18	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №20	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №21	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №22	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №23	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №24	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №25	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №26	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №27	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №28	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №29	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №30	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная КШИ	КГУП «Примтеплоэнерго»

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
1	Котельная №931	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №62	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная №16	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная СОШ №3	КГУП «Примтеплоэнерго»
1	Котельная п. Таежный	КГУП «Примтеплоэнерго»

## **10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

В настоящей книге определены зоны деятельности энергоисточников для выбора единых теплоснабжающих организаций на территории Надеждинского МР.

Реестр существующих зон деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций для определения ЕТО приведен в таблице 10.5-1.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО одной или нескольких из определенной зон деятельности. Кроме того, согласно п. 11 правил «В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью».

В процессе развития системы теплоснабжения в районе возможно появление дополнительных заявок или энергоисточников, рассмотрение которых может привести к расширенному составу ЕТО.

Решение о присвоении организации статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, в соответствии с ч.2 ст.4 Федерального закона №190 «О теплоснабжении» и п.3. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г., федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Изолированные зоны действия энергоисточников, планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии со схемой теплоснабжения для присвоения статуса ЕТО рассмотрены в разделе 1.7 настоящей Книги, а окончательное решение должно быть принято на стадии актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, тепло потребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и/или теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых тепло потребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения;

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808, представлено в таблице 3.9-1.

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлено на рисунке 6-1.



Рисунок 10.2-1 – Зоны ЕТО

## **10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией**

### **10.3.1 Порядок определения ЕТО**

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории муниципального района организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

### **10.3.2 Критерии определения ЕТО**

Согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

### **10.3.3 Обязанности ЕТО**

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

### **10.3.4 Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО**

▪ Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

### **10.3.5 Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО**

#### **10.3.5.1 Определение ЕТО в зонах теплоснабжения № 01-33**

Зона ЕТО с кодом деятельности № 001 объединяет 33 изолированных зоны, источники и тепловые сети в которых принадлежат КГУП «Примтеплоэнерго». КГУП «Примтеплоэнерго» подало заявку на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 33. На основании п 6-8 ПП РФ «808 от 08.08.2012 статус ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 33 присваивается КГУП «Примтеплоэнерго». (До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, после её утверждения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 – 33 в адрес Администрации Надеждинского МР больше не поступало).

### **10.3.5.2 Предложения по зонам индивидуального теплоснабжения**

В остальных системах теплоснабжения ЕТО определена быть не может так как в данных системах источник, тепловые сети и потребители принадлежат одному юридическому лицу и в данных системах отсутствуют сторонние потребители. Соответственно, в этих системах отсутствуют признаки теплоснабжающей организации согласно 190-ФЗ. С точки зрения законодательства такие системы могут быть отнесены к индивидуальным системам теплоснабжения.



**Таблица 10.3.5-1 – Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории муниципального района**

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
		Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
1	Котельная №1	8,10	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	153,11	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
2	Котельная №2	1,23	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	20,98	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
3	Котельная №3	1,10	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	6,98	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
4	Котельная №4	4,66	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	26,35	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
5	Котельная №5	0,24	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,30	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
6	Котельная №6	0,31	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,92	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
7	Котельная №7	2,37	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	26,93	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
8	Котельная №8	0,52	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	7,83	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
9	Котельная №9	0,52	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,68	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации и теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
		Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
10	Котельная №10	9,21	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	71,39	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
11	Котельная №11	1,57	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	7,54	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
12	Котельная №12	0,69	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	8,75	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
13	Котельная №13	1,08	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	8,59	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
14	Котельная №15	17,00	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	149,11	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
15	Котельная №17	0,69	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	2,10	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
16	Котельная №18	0,69	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	2,55	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
17	Котельная №20	0,53	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	4,23	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
18	Котельная №21	0,69	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	3,87	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
19	Котельная №22	2,66	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	11,88	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации и теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
		Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
20	Котельная №23	5,70	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	36,80	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
21	Котельная №24	8,60	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	159,26	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
22	Котельная №25	1,96	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	15,91	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
23	Котельная №26	1,03	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	6,01	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
24	Котельная №27	1,03	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	7,19	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
25	Котельная №28	0,52	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	3,20	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
26	Котельная №29	0,52	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,98	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
27	Котельная №30	1,03	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	4,26	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
28	Котельная КШИ	0,91	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	3,90	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
29	Котельная №931	4,12	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	26,69	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации и теплоснабжения)	Утвержденная ЕТО
		Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
30	Котельная №62	1,03	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	41,12	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
31	Котельная №16	2,03	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	13,35	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
32	Котельная СОШ №3	0,52	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	0,30	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»
33	Котельная п. Таежный	1,55	КГУП «Примтеплоэ нерго»	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	КГУП «Примтеплоэ нерго»	9,30	Хоз. ведение	3 695 715	Подана	П. 6-8	КГУП «Примтеплоэ нерго»

#### **10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального района лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице 10.4-1.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

**Таблица 10.4-1 - Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО**

<b>Наименование теплоисточника</b>	<b>№ СЦТ</b>	<b>Организация, подавшая заявку</b>
КГУП «Примтеплоэнерго»	1-33	КГУП «Примтеплоэнерго»

#### **10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации приведен ниже в таблице.

**Таблица 10.5-1 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Надеждинского МР**

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес источника	Энергисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	хоз. ведение	собственник	хоз. ведение	
1	Котельная №1	п. В-Надеждинское, ул.Анисимова	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
2	Котельная №2	п. В-Надеждинское, Пушкина,28	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
3	Котельная №3	п. Раздольное, ул. Чапаева,46	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
4	Котельная №4	п. Раздольное, ул. Буденного	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
5	Котельная №5	с. Кипарисово, ул. Лесная, 26	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
6	Котельная №6	п. В-Надеждинское, ул. Строителей, д.5	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
7	Котельная №7	п. В-Надеждинское, ул. Геологов	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
8	Котельная №8	п. В-Надеждинское, ул. Тракторная, д.42	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
9	Котельная №9	п. Раздольное, ул. Буденного, 36	Администрация Надеждинского	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского	КГУП «Примтеплоэнерго»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес источника	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	хоз. ведение	собственник	хоз. ведение	
			муниципального района		муниципального района		
10	Котельная №10	п. Тавричанка, ул. Лесная, 12	Администрация Приморского края	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Приморского края	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
11	Котельная №11	п. Тавричанка, ул. Индустриальная.	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
12	Котельная №12	п. Тавричанка, в районе ул. Целинной, дом 2	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
13	Котельная №13	п. Девятый Вал, ул. Зеленая, 1	Администрация Приморского края	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Приморского края	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
14	Котельная №15	п. Новый, ул. Молодежная, 3	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
15	Котельная №17	с. Прохладное, ул. Тимирязева, в районе д. За	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
16	Котельная №18	с. Прохладное, в районе ул. Центральной, д.45б.	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
17	Котельная №20	п. Рыбачий	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
18	Котельная №21	п. Раздольное, ул. Гастелло	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
19	Котельная №22	п. Раздольное, ул. Котовского, 1б	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес источника	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	хоз. ведение	собственник	хоз. ведение	
20	Котельная №23	п. Раздольное, ул. Ленина	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
21	Котельная №24	п. Тавричанка, ул. Осипенко	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
22	Котельная №25	п. Тавричанка, ул. Геологов	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
23	Котельная №26	п. Оленевод, в районе ул. Садовая, 1	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
24	Котельная №27	п. Тавричанка, в районе ул. Радиостанция, д. 1	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
25	Котельная №28	пос. Морской, в районе дома 1	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
26	Котельная №29	п. Раздольное, ул. Лазо, д.57	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
27	Котельная №30	с. Кипарисово	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
28	Котельная КШИ	п. Раздольное, пер. Интернатный, 4	Администрация Приморского края	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Приморского края	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
29	Котельная №931	п.Раздольное, Влад.КЭЧ (воен.город ул. Лазо)	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да



№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес источника	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	хоз. ведение	собственник	хоз. ведение	
30	Котельная №62	п.Зима-Южная, воен. городок №7	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
31	Котельная №16	п. Барановский	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
32	Котельная СОШ №3	п. Раздольное, СОШ №3, ул. Лазо, 36а	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да
33	Котельная п. Таежный	п. Таежный, в районе ул.Мира, д.4	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	Администрация Надеждинского муниципального района	КГУП «Примтеплоэнерго»	да

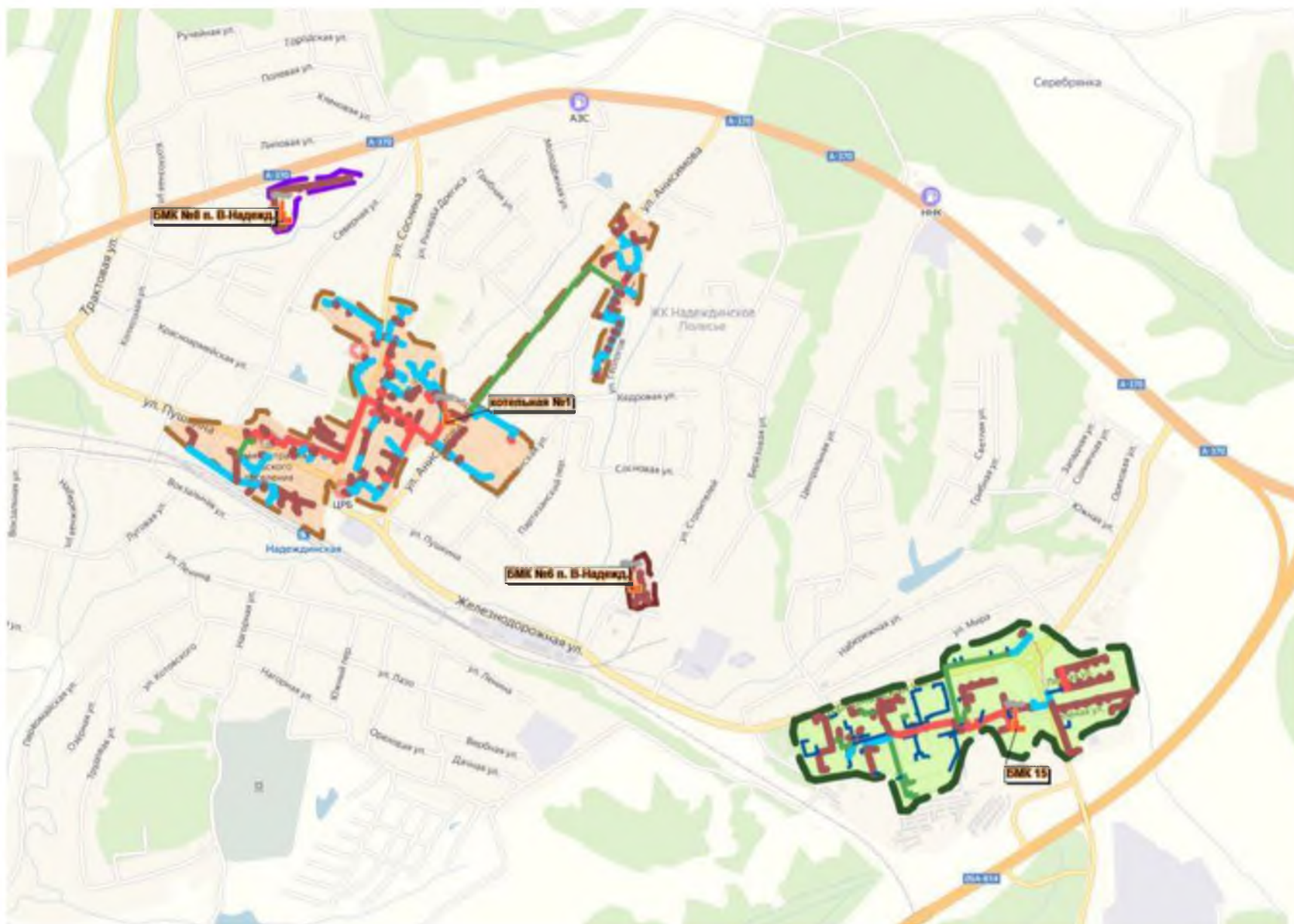
## **11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Схемой теплоснабжения предусмотрены следующие перераспределения нагрузок:

- 1) Переключение потребителей котельных №2 и №7 к котельной №1 с. Вольно-Надеждинское.
- 2) Переключение потребителей котельной №5 к котельной №30 в с. Кипарисово
- 3) Переключение потребителей котельных №11 и №25 к котельной №10 в п. Тавричанка.

В остальном схема распределения нагрузок сохраняется.

Графически мероприятия по переводу нагрузок приведены на рисунке ниже:



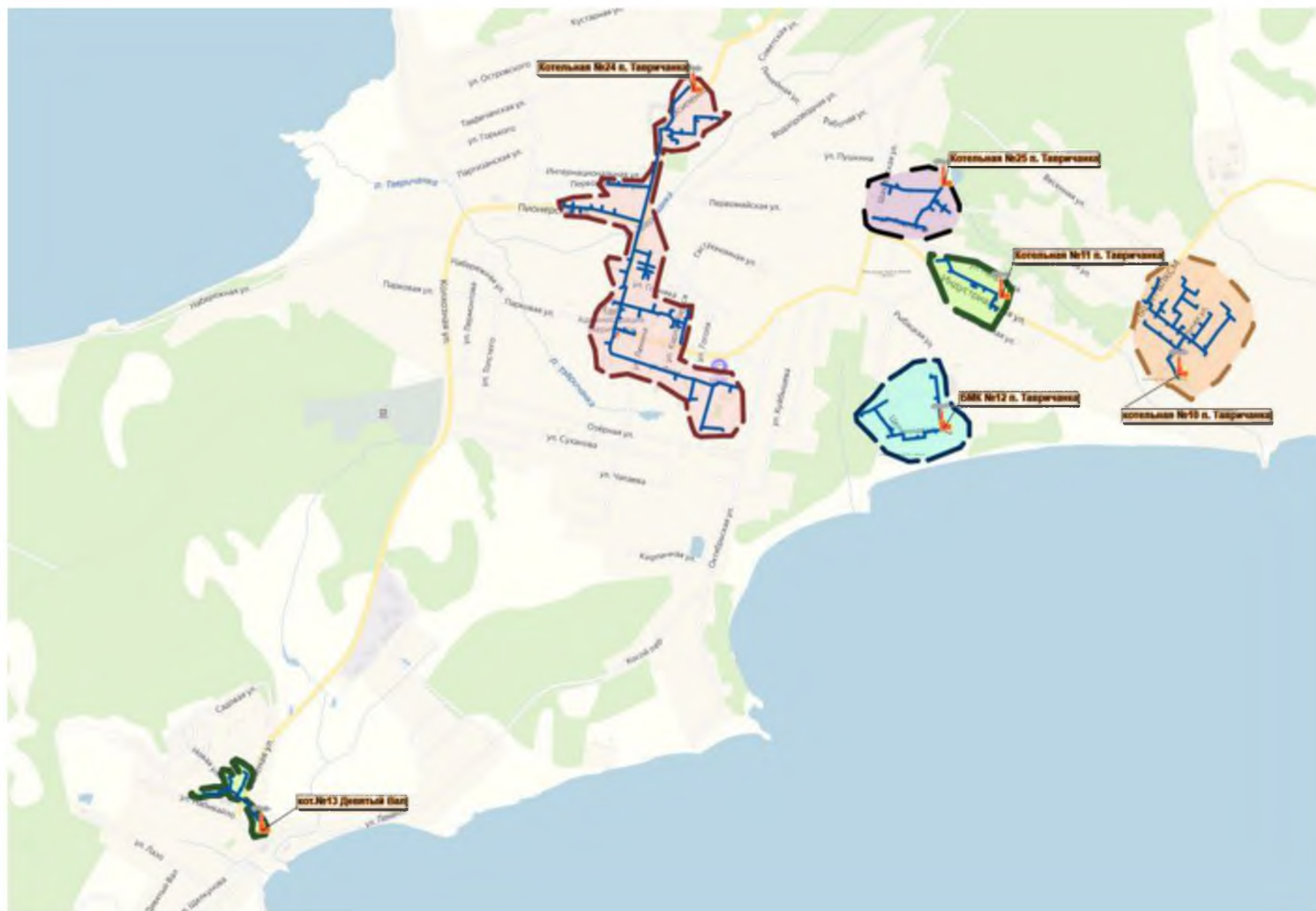






Рисунок 11-1 – Решения по перераспределению нагрузок между источниками

## 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

*«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».*

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

*«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».*

Бесхозные сети на территории Надеждинского МР отсутствуют

### **13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

**13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

В настоящее время утверждена и реализуется региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2019-2023 годы», утвержденная Постановлением Губернатора Приморского края от 10.01.2018 г. №1-пг (в ред. Постановлений Губернатора Приморского края от 09.04.2019 №23-пг, от 27.01.2020 №5-пг). Мероприятие по переводу на газ котельной №15 в п. Новый в 2023 году предусмотрено данной региональной программой «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2019-2023 годы» (Приложение 3, п. 9.8.1.)

#### **13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом, действующих систем теплоснабжения муниципального района, сводятся следующему:

1) невключение реконструкции котельных с увеличением потребления газа в программы газификации Приморского края;

2) отсутствие практически на всех источниках тепла резервного и аварийного топлива.

Ввиду работы источника теплоснабжения на природном газе, основной проблемой надежного снабжения топливом является некоторое снижение давления в газопроводе ввиду повышенного расхода в период стояния минимальных температур наружного воздуха.

Однако это обстоятельство не оказывает существенного влияния на надёжность теплоснабжения потребителей. Это объясняется тем, что колебания давления газа не выходят за пределы диапазона работы газоиспользующего оборудования.

В целом источники тепловой энергии в системах теплоснабжения в достаточной степени обеспечены топливом. Причиной нехватки топлива, в отдельных системах, может являться только плохая организация взаимоотношений между участниками процессов топливоснабжения и тепловопотребления, а также управление этими процессами.

Глобальных проблем, заключающихся в надежном и эффективном снабжении топливом действующей системы теплоснабжения в Надеждинском МР, отсутствуют.

**13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При последующих корректировках (актуализациях) необходимо предусмотреть в обновленном проекте мероприятия:

1) По реконструкции газопроводов с увеличением существующих диаметров для обеспечения природным газом источников тепловой энергии на территории Надеждинского МР;

2) По газификации новых котельных для обеспечения тепловой энергией новых объектов на неосвоенных территориях.



### **13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Согласно Требованиям к Схемам теплоснабжения схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения - СиПР ЕЭС на 2019 - 2025 гг.;

- регионального значения - СиПР электроэнергетики Приморского края на 2019-2023 гг.

В программах развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

Перспектива развития объектов электроэнергетики на отдаленный период предопределена Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., утвержденной Постановлением Правительства РФ от 09.06.2017 г. №1209-р.

Ни в одном из нормативных документов, не предписано глобальное изменение режимно-балансовой ситуации в Приморском крае, в связи со строительством ТЭЦ на территории Надеждинского МР.

### **13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой на территории муниципального района не требуется.

### **13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения муниципального района, в части развития систем горячего водоснабжения муниципального района.

Проектом не предусматриваются мероприятия по увеличению пропускной способности магистралей холодной воды, с целью организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

### **13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При следующей актуализации Схемы водоснабжения муниципального района необходимо провести оценку мероприятий и предусмотреть затраты на организацию схемы ГВС района, в т.ч. на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности.

## **14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального района разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

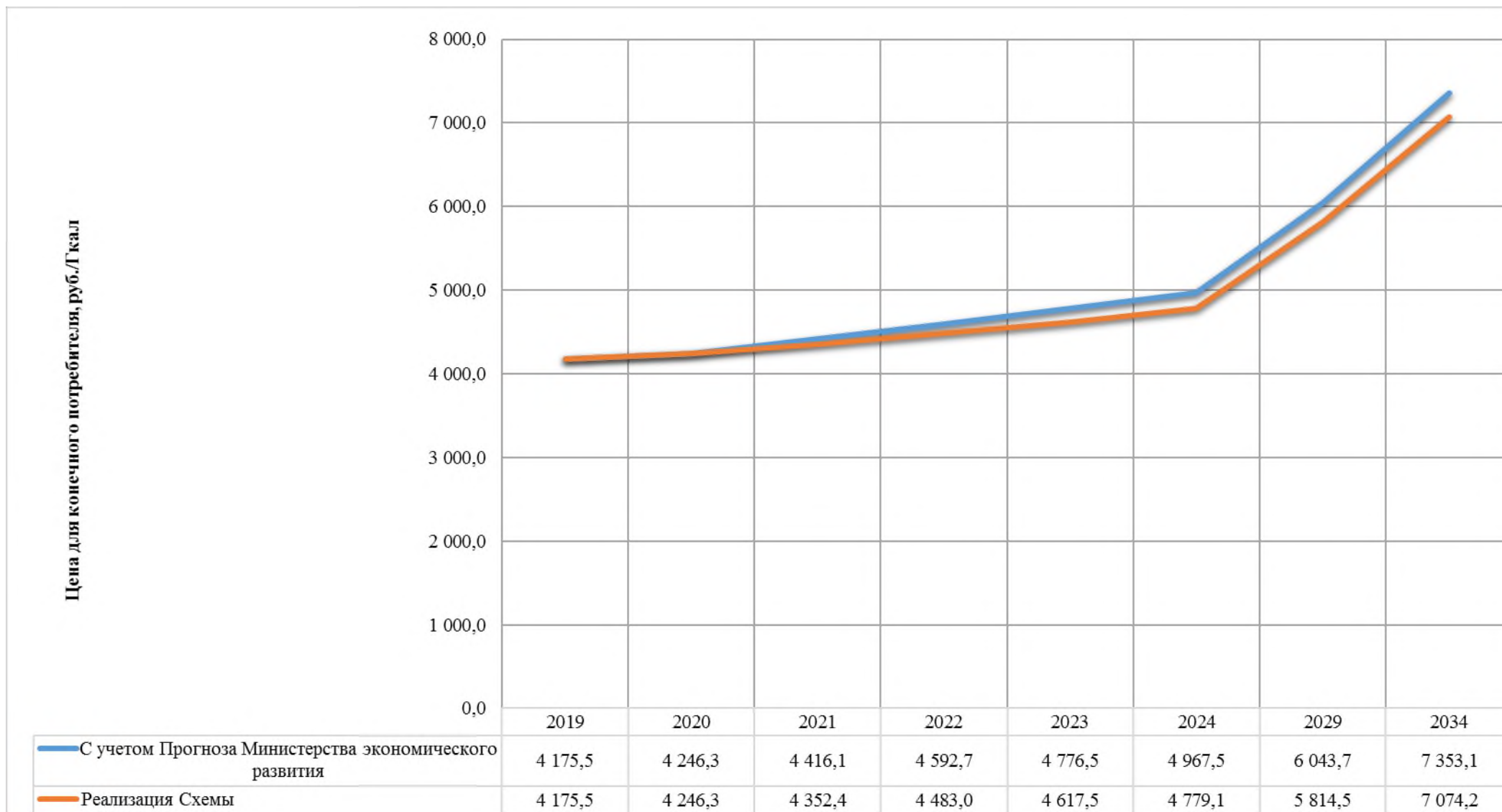
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Вышеприведенные показатели представлены в Книге 13.

## **15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

При разработке новой Схемы теплоснабжения детально уточнены ценовые последствия для потребителей для ЕТО №01.

Для остальных систем теплоснабжения рост цен на тепловую энергию будет находиться в пределах максимально-допустимого увеличения, в соответствии с Прогнозами Министерства экономического развития.



**Рисунок 5-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №01**

Цена на тепловую энергию укладывается в рамки прогнозного роста цен на тепловую энергию, при этом качество теплоснабжения потребителей увеличится существенно, за счет вывода из эксплуатации 5 угольных котельных и перевод котельной №15 на газ.