



**Сергиево-Посадский городской округ
Московской области**

Утверждена
Распоряжением
Министерства энергетики
Московской области

от «___» _____ 20__ г. № _____

**Схема теплоснабжения
Сергиево-Посадского городского округа Московской области
на период с 2021 до 2040 года
(актуализация на 2026 год)**

Утверждаемая часть

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне» не содержится

Заместителя Главы

Сергиево-Посадского городского округа



Ю.В. Гужва

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».

Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная, д. 19/1, офис 521

Генеральный директор

ООО «Центр теплоэнергосбережений»

подпись, печать

А.Х. Регинский

2025 г.
Москва

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	8
Общие положения и принятые нормативы	8
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные 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)	13
1.1.1. Базовые площади строительных фондов	13
1.1.2. Приросты площади строительных фондов	15
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	20
1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности	20
1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии	37
1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя	48
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	48
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу	50
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	59
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	59
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	59
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	94
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	94
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	95
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	170
2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения	170

3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	
176	
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	177
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	177
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Города	177
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города	177
4.1.1. Вариант №1	178
4.1.2. Вариант №2	183
4.1.3. Вариант №3	189
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города	207
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	208
Общие положения	208
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения	209
5.1.1. Группа проектов №11. Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	209
5.1.2. Группа проектов №16. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	209
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	210
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	210
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	218

- 5.5. 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 218
- 5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 224
- 5.7. 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 224
- 5.8. 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 224
- 5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 224
- 5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 227

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 227

- Общие положения 227
- 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). 228
- 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 228
- 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 228
- 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 237
- 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 237
- 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 237

6.5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса	251
6.6. Строительство и реконструкция насосных станций	258
6.7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	258
7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	259
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	259
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	273
8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	274
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	274
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	277
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	278
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	278
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	279
9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	279
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	279
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	290
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	301
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	301

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	301
9.5.1. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №01 Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	302
9.5.2. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №02 АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.3. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №03 ООО «К-ЖБИ»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.4. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №04 ФКП «НИЦ РКП»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.5. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №05 АО «НИИРП»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.6. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №06 ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.7. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №07 МУП «РКС»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.9. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №09 АО «ЦНИИСМ»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.10. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №10 АО «СТЭК»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.11. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №11 ООО «УКС»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.12. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №12 ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА»	Ошибка! Закладка не определена.
9.5.15. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №15 ФГБУ «ЦЖКУ»	Ошибка! Закладка не определена.
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	310
10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	310
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	310
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	316
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	319
10.3.1 Порядок определения ЕТО	319
10.3.2 Критерии определения ЕТО	319
10.3.3 Обязанности ЕТО	320
10.3.4 Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО	320
10.3.5 Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО	321
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	332
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	332

11.	РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	343
12.	РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	343
13.	СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	349
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	349
13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	349
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	350
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	350
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	350
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	351
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	351
14.	ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	351
15.	ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	376

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

Общие положения и принятые нормативы

Необходимость разработки проекта новой Схемы теплоснабжения после разработки нового Генерального плана обусловлена п. 12 ч. 2 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»:

«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».

Поскольку новый генеральный план для городского округа в настоящее время утвержден до 2040 года, в настоящей работе расчетный срок - 2040 год.

Таким образом, выполняется уточнение перспективного потребления тепловой мощности и энергии до 2040 г., с выделением следующих этапов:

- 2024-2029 гг. (включительно, с ежегодным прогнозом);
- 2030-2034 гг. (5-летний период);
- 2035-2040 гг. (окончание расчетного срока).

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

В соответствии с п. 2 ч. 1 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»:

«...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...».

Городской округ включает в себя 12 районов:

- 1) ГП Богородское
- 2) ГП Краснозаводск
- 3) ГП Пересвет
- 4) ГП Сергиев Посад
- 5) ГП Соропупусковский
- 6) ГП Хотьково
- 7) СП Березняковское
- 8) СП Васильевское
- 9) СП Лозовское
- 10) СП Реммаш
- 11) СП Селковское
- 12) СП Шеметовское

В свою очередь, планировочные районы разделены на кадастровые кварталы, которые приняты в настоящем проекте в качестве расчетных элементов территориального деления.

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).

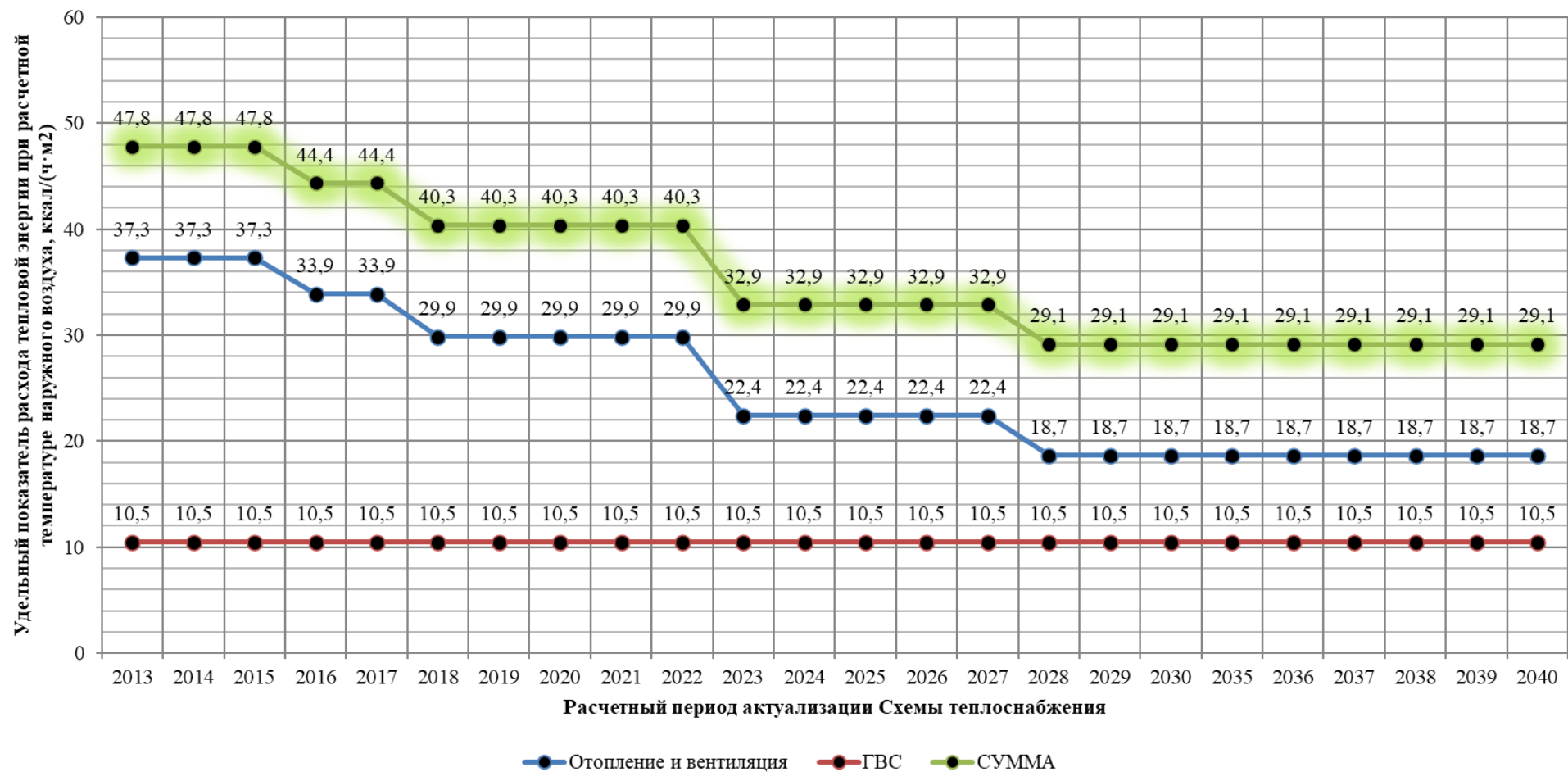


Рисунок 1-1 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере жилого 12-этажного многоквартирного дома

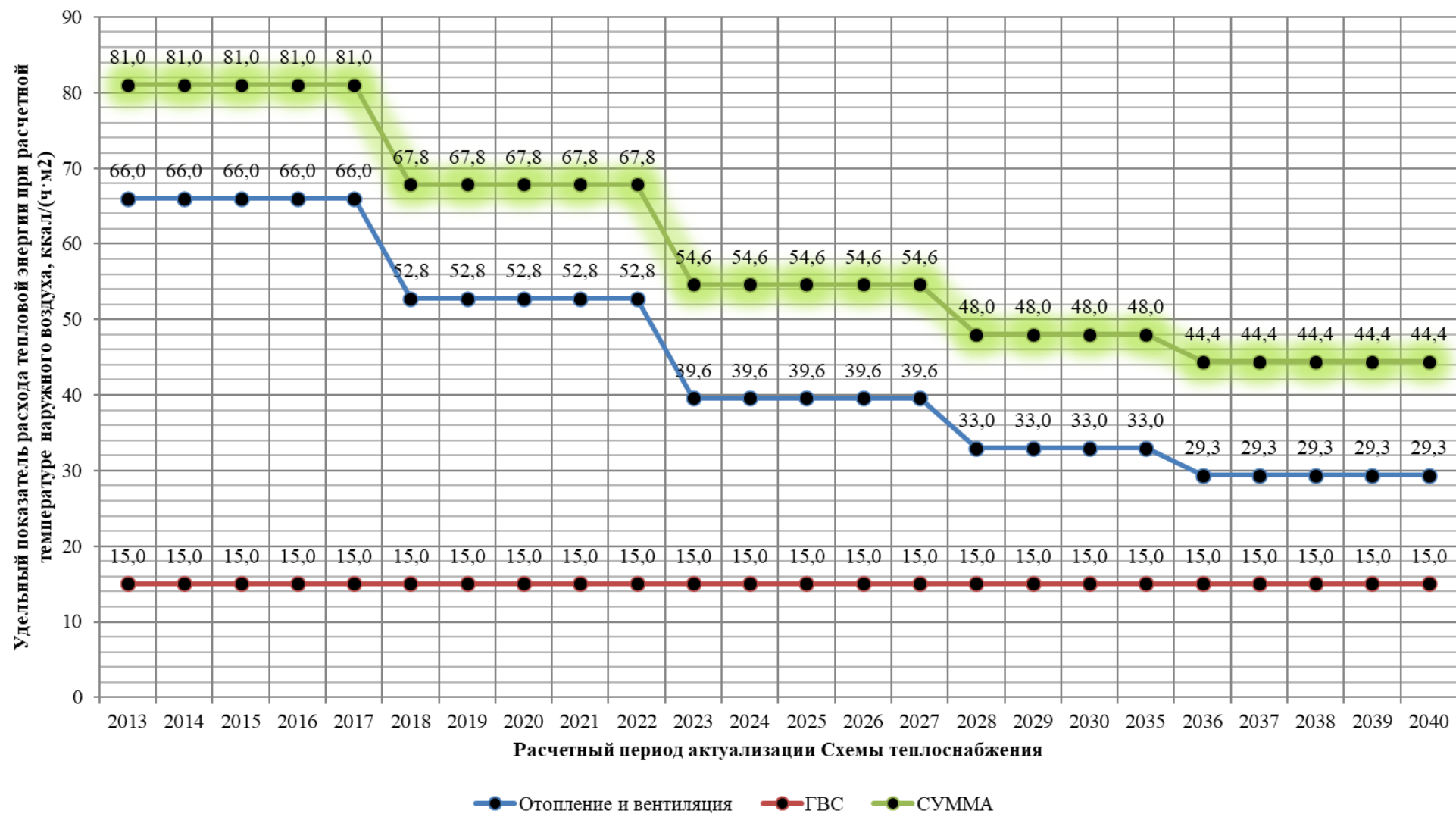


Рисунок 1-2 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере 5-этажного общественного здания

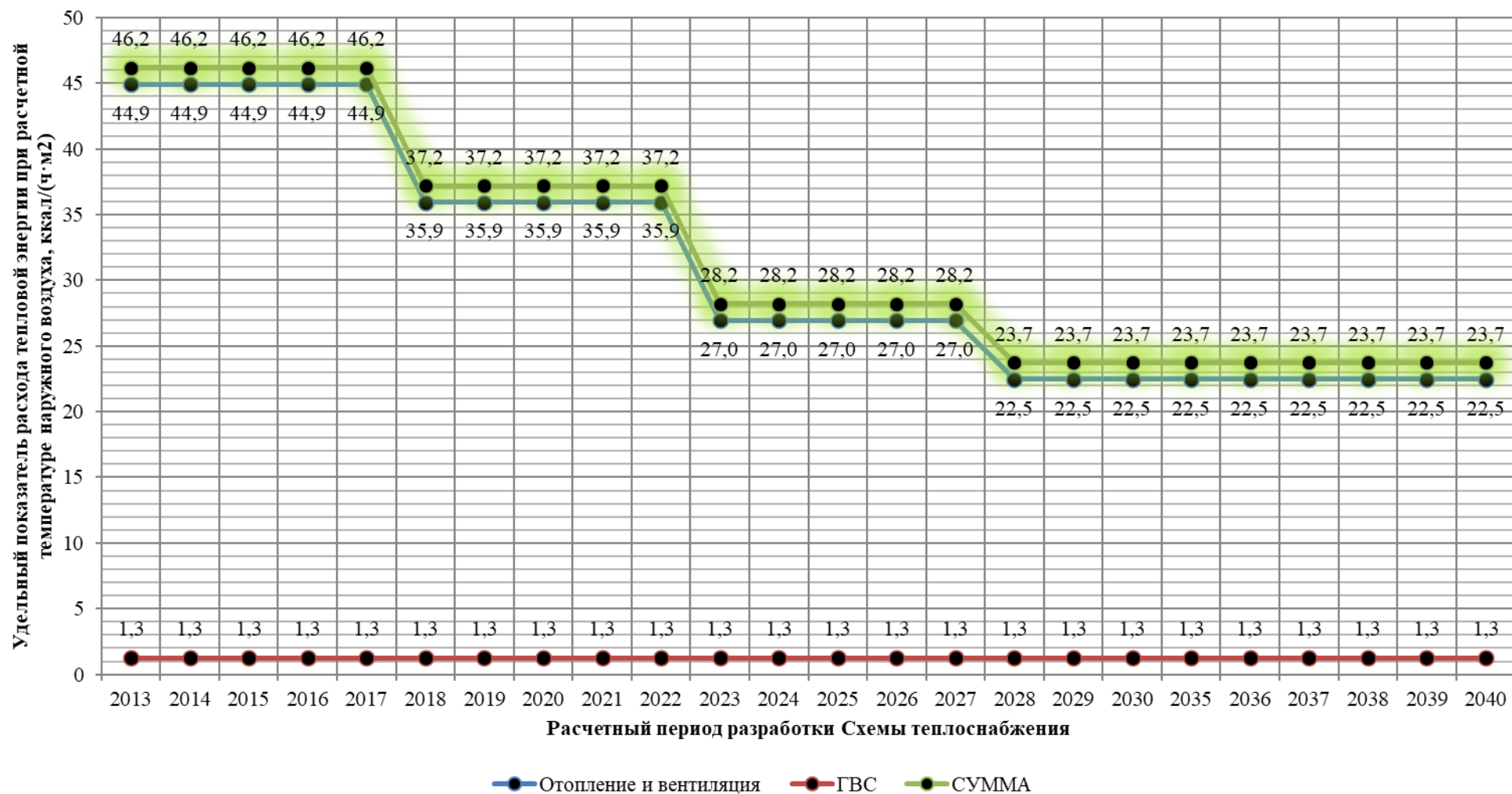


Рисунок 1-3 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере 1-этажного здания сервисного обслуживания

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные 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)

1.1.1. Базовые площади строительных фондов

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 1.1.1-1. Информация принята согласно сведениям Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>).

Ключевые показатели представлены на рисунке 1.1.1-1.

Таблица 1.1.1-1 - Ретроспектива по ретроспективе изменения строительных фондов

Показатели	Показатель, тыс. м ²										
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1. Численность населения, тыс. чел.	225,7	224,0	224,0	223,7	221,8	220,8	219,3	218,3	216,4	214,2	213,0
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел.	37,8	38,6	38,9	39,4	40,8	41,3	41,8	42,3	43,2	43,8	44,2
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	28,4	29,0	29,3	30,1	31,3	31,6	32,0	32,4	33,2	33,7	34,0
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	6407,6	6496,8	6555,5	6743,8	6933,8	6979,8	7025,9	7072,0	7180,7	7210,6	7240,4
2.1. Многоквартирные жилые дома	4237,6	4296,0	4316,1	4355,0	4488,3	4520,6	4553,0	4585,3	4624,0	4632,7	4641,0
2.2. Индивидуальные жилые дома	2258,8	2289,6	2328,3	2388,8	2445,5	2459,2	2472,9	2486,7	2556,7	2577,9	2599,4
3. Движение жилищного фонда											
3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	6407,6	6496,8	6555,5	6743,8	6933,8	6979,8	7025,9	7072,0	7180,7	7210,6	7240,4
3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	89,2	58,7	99,4	190,0	46,1	46,1	46,1	108,7	29,9	29,9	38,9
3.2.1. Новое строительство	89,2	58,7	99,4	190,0	46,1	46,1	46,1	108,7	32,9	33,4	43,8
3.2.1.1. Многоквартирные дома	58,4	20,0	38,9	133,3	32,3	32,3	32,3	38,7	11,7	11,9	8,3
3.2.1.2. Индивидуальные дома	30,8	38,7	60,5	56,7	13,7	13,7	13,7	70,0	21,2	21,5	35,5
3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,5	4,8
3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего	6496,8	6555,5	6743,8	6933,8	6979,8	7025,9	7072,0	7180,7	7210,6	7240,4	7358,3
4. Движение отопливаемой площади жилищного фонда											
4.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего	8526,1	8637,5	8703,9	8818,1	9058,9	9117,3	9175,7	9234,1	9357,5	9390,7	9423,7
4.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	111,5	66,4	114,3	240,7	58,4	58,4	58,4	123,4	33,2	33,1	149,3
4.2.1. Новое строительство	111,5	66,4	114,3	240,7	58,4	58,4	58,4	123,4	37,3	37,9	156,0
4.2.1.1. Многоквартирные дома	80,7	27,7	53,7	184,1	44,7	44,7	44,7	53,4	16,1	16,4	120,5
4.2.1.2. Индивидуальные дома	30,8	38,7	60,5	56,7	13,7	13,7	13,7	70,0	21,2	21,5	35,5
4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	4,8	6,7
4.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего	8637,5	8703,9	8818,1	9058,9	9117,3	9175,7	9234,1	9357,5	9390,7	9423,7	9573,0

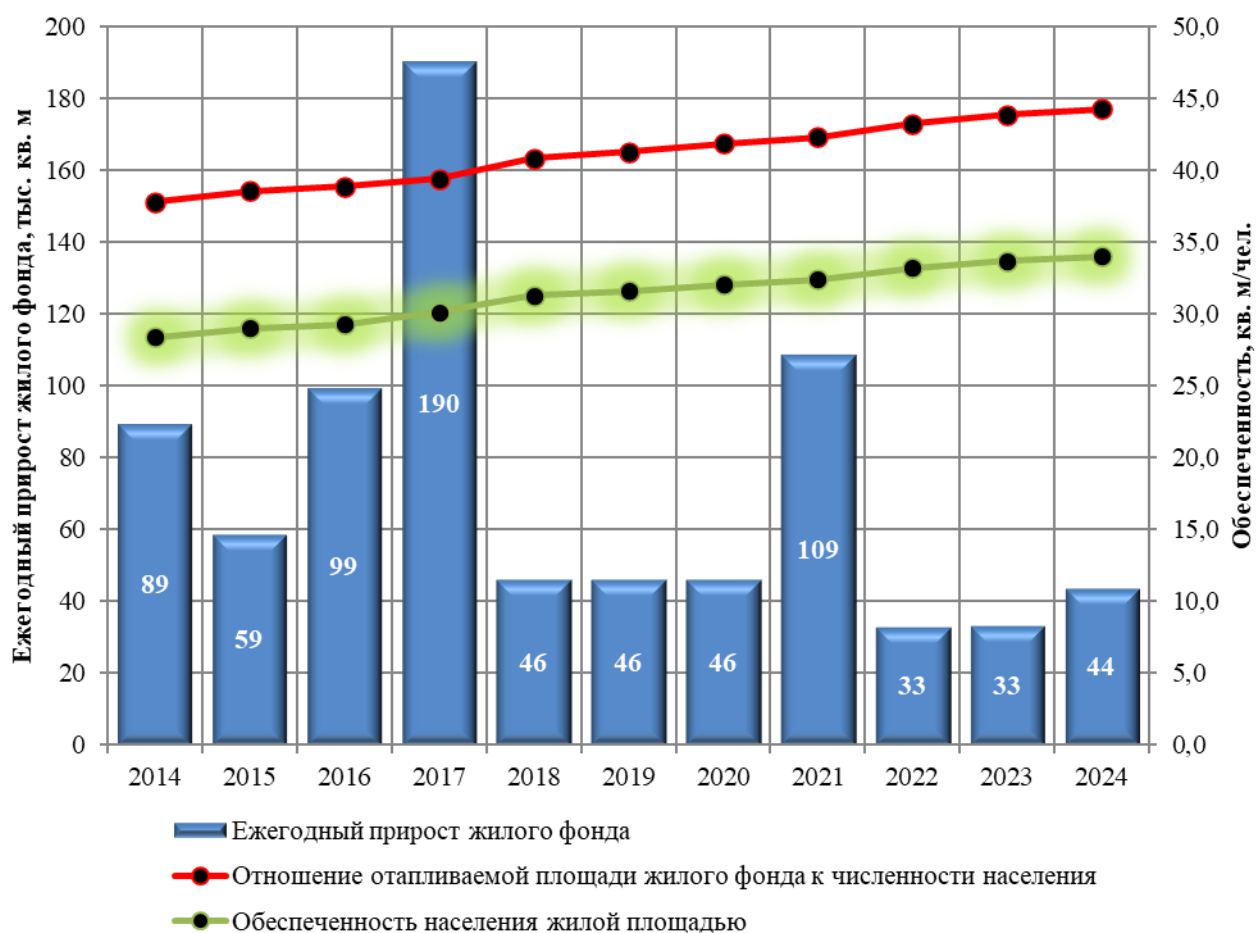


Рисунок 1.1.1-1 – Ретроспектива ввода жилых фондов на территории городского округа

За последние годы зафиксирована убыль жилищного строительства, что связано с «перегревом» рынка жилищного строительства в городе. Площади в новостройках на данный момент недостаточно востребованы, ввиду достаточной обеспеченности населения жилыми площадями. Значение на начало 2023 г. составляет 33,8 кв. м/ чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 89,9% (17,8 кв. м общей площади на человека). Следует отметить, на начало года доля индивидуального жилищного строительства составляет 36%, т.е. достаточно существенна. А данная категория не влияет на развитие систем централизованного теплоснабжения.

1.1.2. Приросты площади строительных фондов

При разработке единой Схемы теплоснабжения Сергиево-Посадского городского округа учтена информационная справка от Администрации городского округа.

Данными о программах развития промышленных предприятий, возможных изменениях производственных зон и их перепрофилирования Администрация городского округа не располагает. Поэтому принято, что площади производственных предприятий на проектный период остаются на существующем уровне. К категории «производственные здания промышленных предприятий» могут быть отнесены перспективные потребители коммунально-складского назначения:

- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные категории не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных

потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

Итоговый перечень перспективных потребителей, принятый для актуализации Схемы теплоснабжения представлен в Приложении 1 Книги 2.

Расширение перечня перспективных потребителей возможно после утверждения нового Генерального плана (пересмотр площадок жилищного строительства, с разделением по этапам).

При разработке единой Схемы теплоснабжения учтена муниципальная программа «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда в городском поселении Сергиев Посад», утвержденная Постановлением Администрации Сергиево-Посадского муниципального района от 24.01.2017 г. №18-п (в ред. постановления от 30.08.2018 г. №1468-ПГ).

Выбытие ветхого и аварийного жилья окажет некоторое влияние на уровень потребления тепловой мощности и энергии объектами городской застройки, что необходимо учитывать при прогнозировании перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения. Пообъектный перечень сносимых объектов представлен в Приложении 3 Книги 2.

Таблица 1.1.2-1 Прирост строительных фондов на территории города на проектный период актуализации Схемы теплоснабжения

Район	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
ГП Богородское	20000	0	16200	15000	19100	48800	119100	302100	0	20000	36200	51200	70300	119100	421200	421200
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	16200	0	0	0	16200	302100	0	0	16200	16200	16200	16200	318300	318300
1а-многоквартирные дома	0	0	16200	0	0	0	16200	0	0	0	16200	16200	16200	16200	16200	16200
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	302100	0	0	0	0	0	0	302100	302100
2-общественные здания	0	0	0	15000	19100	48800	82900	0	0	0	0	15000	34100	82900	82900	82900
3-производственные здания промышленных предприятий	20000	0	0	0	0	0	20000	0	0	20000	20000	20000	20000	20000	20000	20000
ГП Краснозаводск	0	3340	16564	85591	172591	47968	326054	42600	0	3340	19904	105495	278086	326054	368654	368654
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	37000	160920	32000	229920	4100	0	0	0	37000	197920	229920	234020	234020
1а-многоквартирные дома	0	0	0	37000	160920	32000	229920	0	0	0	0	37000	197920	229920	229920	229920
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	4100	0	0	0	0	0	0	4100	4100
2-общественные здания	0	3340	16564	48591	11671	15968	96134	7100	0	3340	19904	68495	80166	96134	103234	103234
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	31400	0	0	0	0	0	0	31400	31400
ГП Пересвет	0	0	26940	136390	656400	976292	1796022	26700	0	0	26940	163330	819730	1796022	1822722	1822722
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	7040	0	0	46292	53332	16700	0	0	7040	7040	7040	53332	70032	70032
1а-многоквартирные дома	0	0	7040	0	0	46292	53332	0	0	0	7040	7040	7040	53332	53332	53332
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	16700	0	0	0	0	0	0	16700	16700
2-общественные здания	0	0	4900	4390	7400	8000	24690	0	0	0	4900	9290	16690	24690	24690	24690
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	15000	132000	649000	922000	1718000	10000	0	0	15000	147000	796000	1718000	1728000	1728000
ГП Сергиев Посад	0	433483	138940	467368	69900	17800	1127491	1639554	0	433483	572423	1039791	1109691	1127491	2767045	2767045
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	83400	54100	68900	17800	224200	273700	0	0	83400	137500	206400	224200	497900	497900
1а-многоквартирные дома	0	0	83400	54100	68900	17800	224200	200000	0	0	83400	137500	206400	224200	424200	424200
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	73700	0	0	0	0	0	0	73700	73700
2-общественные здания	0	79423	22674	13160	1000	0	116257	1165800	0	79423	102097	115257	116257	116257	1282057	1282057
3-производственные здания промышленных предприятий	0	354060	32866	400108	0	0	787035	200054	0	354060	386926	787035	787035	787035	987089	987089
ГП Скорopusковский	0	0	12900	2400	1300	139100	155700	0	0	0	12900	15300	16600	155700	155700	155700
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	12900	2400	1300	139100	155700	0	0	0	12900	15300	16600	155700	155700	155700
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Хотьково	0	0	18100	93400	11400	45200	168100	140100	0	0	18100	111500	122900	168100	308200	308200
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	24600	7500	41500	73600	19400	0	0	0	24600	32100	73600	93000	93000
1а-многоквартирные дома	0	0	0	24600	7500	41500	73600	10700	0	0	0	24600	32100	73600	84300	84300
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	8700	0	0	0	0	0	0	8700	8700
2-общественные здания	0	0	18100	68800	3900	3700	94500	31700	0	0	18100	86900	90800	94500	126200	126200
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	89000	0	0	0	0	0	0	89000	89000
СП Березняковское	0	0	15750	4600	601000	204000	825350	45330	0	0	15750	20350	621350	825350	870680	870680
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	13650	0	0	0	13650	38330	0	0	13650	13650	13650	13650	51980	51980
1а-многоквартирные дома	0	0	13650	0	0	0	13650	0	0	0	13650	13650	13650	13650	13650	13650
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	38330	0	0	0	0	0	0	38330	38330
2-общественные здания	0	0	2100	4600	1000	4000	11700	1000	0	0	2100	6700	7700	11700	12700	12700
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	600000	200000	800000	6000	0	0	0	0	600000	800000	806000	806000
СП Васильевское	0	0	57000	23000	2000	1000	83000	68000	0	0	57000	80000	82000	83000	151000	151000
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	37000	0	0	0	0	0	0	37000	37000
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	37000	0	0	0	0	0	0	37000	37000
2-общественные здания	0	0	57000	23000	2000	1000	83000	28000	0	0	57000	80000	82000	83000	111000	111000
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	3000	0	0	0	0	0	0	3000	3000
СП Лозовское	0	0	2325	8820	6330	3537	21012	37600	0	0	2325	11145	17475	21012	58612	58612
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	4820	3330	0	8150	33200	0	0	0	4820	8150	8150	41350	41350
1а-многоквартирные дома	0	0	0	4820	3330	0	8150	0	0	0	0	4820	8150	8150	8150	8150
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	33200	0	0	0	0	0	0	33200	33200
2-общественные здания	0	0	2325	4000	3000	3537	12862	4400	0	0	2325	6325	9325	12862	17262	17262
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
СП Реммаш	0	0	4210	0	0	3673	7883	23170	0	0	4210	4210	4210	7883	31053	31053
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	4210	0	0	3673	7883	23170	0	0	4210	4210	4210	7883	31053	31053
1а-многоквартирные дома	0	0	4210	0	0	3673	7883	0	0	0	4210	4210	4210	7883	7883	7883
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	23170	0	0	0	0	0	0	23170	23170
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Селковское	0	0	0	1085	1400	0	2485	0	0	0	0	1085	2485	2485	2485	2485
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	1085	1400	0	2485	0	0	0	0	1085	2485	2485	2485	2485
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Шеметовское	0	0	49500	61200	45500	90500	246700	40450	0	0	49500	110700	156200	246700	287150	287150
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	4500	0	0	0	4500	30350	0	0	4500	4500	4500	4500	34850	34850
1а-многоквартирные дома	0	0	4500	0	0	0	4500	0	0	0	4500	4500	4500	4500	4500	4500
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	30350	0	0	0	0	0	0	30350	30350
2-общественные здания	0	0	0	1200	500	500	2200	5600	0	0	0	1200	1700	2200	7800	7800
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	45000	60000	45000	90000	240000	4500	0	0	45000	105000	150000	240000	244500	244500
ИТОГО по муниципальному образованию	20000	436823	358429	898854	1586921	1577870	4878897	2365604	0	456823	815253	1714107	3301027	4878897	7244501	7244501
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	129000	120520	240650	141265	631435	778050	0	0	129000	249520	490170	631435	1409485	1409485
1а-многоквартирные дома	0	0	129000	120520	240650	141265	631435	210700	0	0	129000	249520	490170	631435	842135	842135
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	567350	0	0	0	0	0	0	567350	567350
2-общественные здания	0	82763	136563	186226	52271	224605	682428	1243600	0	82763	219326	405552	457823	682428	1926028	1926028
3-производственные здания промышленных предприятий	20000	354060	92866	592108	1294000	1212000	3565035	343954	0	374060	466926	1059035	2353035	3565035	3908989	3908989

Сводные показатели прироста новых строительных фондов в разрезе расчетных элементов территориального деления представлены в Приложении 2 Главы 2 (с разделением на: многоквартирные дома; индивидуальные жилые дома; общественные здания; производственные здания промышленных предприятий).

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице 1.1.2-3 (на ближайшие 5 лет).

Таблица 1.1.2-3 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

Показатели							
	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
1. Численность населения, тыс. чел.	207,8	207,8	250,4	250,4	250,4	250,4	250,4
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел.	46,1	47,4	40,0	40,2	40,4	41,9	42,7
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	35,4	35,6	30,1	30,3	30,4	31,7	32,6
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	7358,3	7402,1	7539,8	7575,3	7618,5	7940,6	8153,4
2.1. Многоквартирные жилые дома	4649,3	4751,6	4751,6	4759,4	4759,4	4904,2	4904,2
2.2. Индивидуальные жилые дома	2634,9	2670,3	2705,8	2741,2	2776,7	2954,0	3131,3
3. Движение жилищного фонда							
3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	7358,3	7402,1	7539,8	7575,3	7618,5	7940,6	8153,4
3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
3.2.1. Новое строительство	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
3.2.1.1. Многоквартирные дома	8,3	102,3	0,0	7,7	0,0	0,0	0,0
3.2.1.2. Индивидуальные дома	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	0,0
3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего	7402,1	7539,8	7575,3	7618,5	7654,0	7976,1	8153,4
4. Движение отопливаемой площади жилищного фонда							
4.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего	9573,0	9849,2	10025,9	10061,3	10107,5	10484,8	10697,5
4.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	276,1	176,7	35,5	46,2	35,5	35,5	0,0
4.2.1. Новое строительство	276,1	176,7	35,5	46,2	35,5	35,5	0,0
4.2.1.1. Многоквартирные дома	240,7	141,3	0,0	10,7	0,0	0,0	0,0
4.2.1.2. Индивидуальные дома	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	0,0
4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего	9849,2	10025,9	10061,3	10107,5	10143,0	10520,3	10697,5

Среди источников централизованного теплоснабжения наибольший прирост ожидается в зоне новых котельных, что связано с удаленностью перспективных объектов от существующих систем централизованного теплоснабжения.

Наибольший рост отапливаемых площадей на расчётный период ожидается в Сергиево-Посадском планировочном районе, что связано с инвестиционной привлекательностью данной территории.

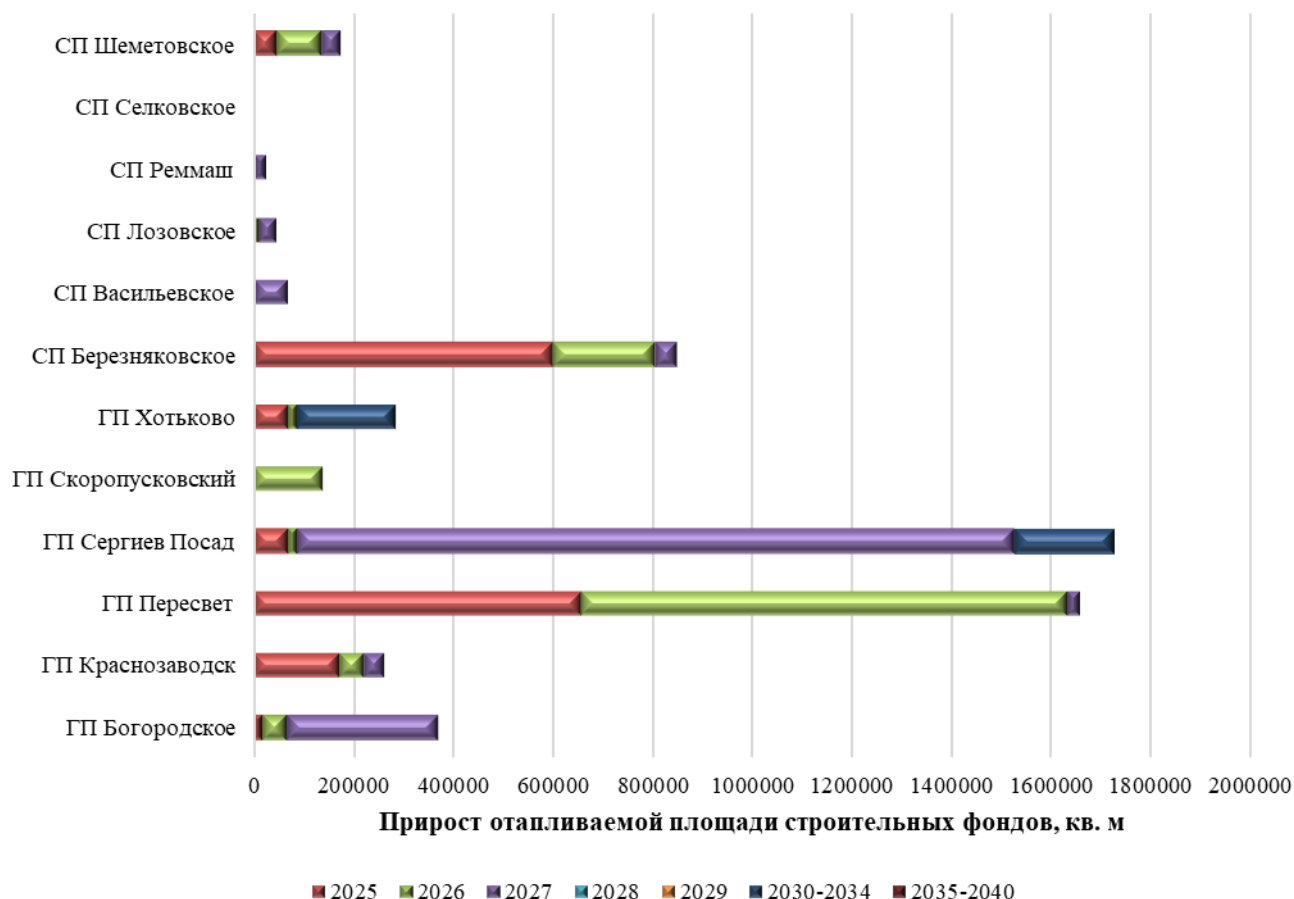


Рисунок 1.1.2-1 – Прирост отапливаемой площади строительных фондов, в разрезе планировочных районов

Необходимо подчеркнуть, что прогноз ввода новых площадей и соответственно новых тепловых нагрузок нуждается в постоянной актуализации ввиду большого числа факторов, влияющих на его величину. Корректировка планов ввода может существенно повлиять, в том числе на состав и объем мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, что в конечном итоге приводит к необходимости корректировки цен (тарифов) на тепловую энергию.

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

1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности

Факт отличия расчетных и договорных нагрузок чрезвычайно важен для актуализации схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не

достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые в реальности окажутся не востребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий), унаследованной психологией системы распределения благ при их дефиците (запрос потребителя превышает потребность). Снижение расчетных нагрузок по сравнению с договорными отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты. Более того, можно утверждать, что средняя температура воздуха в отапливаемых помещениях города превышает величину 20°C, установленную СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные» (Пункт 9.31). Это даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, в целом соответствует реальным потребностям потребителей.

По большинству источников тепловой энергии приборы учета отпускаемой тепловой энергии в сеть отсутствуют, в связи с чем невозможно определить расчетную нагрузку на коллекторах. Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 80% от договорных значений

Таблица 1.2.1-1 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, принятые для инвестиционного планирования

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»				
1	Котельная Клементьевский поселок	33,12	0	33,12
2	Котельная Квартал В	3,72	0	3,72
3	Котельная Горбольница	0,52	0,19	0,52
4	Котельная Дом Быта	6,55	0	6,55
5	Котельная Семхоз	0,23	0	0,23
6	Котельная Ферма	31,94	0	31,94
7	Котельная Мишутино	2,35	0	2,35
8	Котельная Школа-интернат	2,64	0	2,64
9	Котельная Лесхоз	2,49	0	2,49
10	Котельная Углич	65,20	0	65,20
11	Котельная Рабочий поселок	29,32	0	29,32
12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	0,40	0	0,40
13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	0,42	0	0,42
14	Котельная Садовая	0,11	0	0,11
15	Котельная ПМК-5	5,91	0	5,91
16	Котельная Конкурсный	3,15	0	3,15
17	Котельная Наугольное	0,06	0	0,06
18	Котельная Бубяково	0,04	0	0,04
19	Котельная Птицеград	10,13	0	10,13
20	Котельная Совхоз	3,35	0	3,35
21	Котельная Скоропусковский поселок	10,42	0	10,42
22	Котельная Скобяной поселок	24,78	0	24,78
23	Котельная ЖБИ	0,41	0	0,41

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
24	Котельная Лакокраска	3,95	0	3,95
25	Котельная Автоколонна	1,80	0	1,80
26	Котельная №1	4,98	0	4,98
27	Котельная №2	5,96	0	5,96
28	Котельная №3	0,00	0	0,00
29	Котельная №4	3,99	0	3,99
30	Котельная №6	21,77	0	21,77
31	Котельная №7	4,27	0	4,27
32	Котельная №8	0,27	0	0,27
33	Котельная №9	0,83	0	0,83
34	Котельная №11	2,73	0	2,73
35	Котельная №12	2,95	0	2,95
36	Котельная №14	1,24	0	1,24
37	Котельная №15	0,08	0	0,08
38	Котельная №16	0,01	0	0,01
39	Котельная №17	0,06	0	0,06
40	Котельная №18	0,08	0	0,08
41	Котельная №19	0,16	0	0,16
42	Котельная №21	0,08	0	0,08
43	Котельная Мостовик	4,66	0	4,66
44	Котельная Васильевское	2,69	0	2,69
45	Котельная Марьино	1,62	0	1,62
46	Котельная Шабурново	2,39	0	2,39
47	Котельная Кузьмино	1,48	0	1,48
48	Котельная Константиново, ПМК	0,93	0	0,93
49	Котельная Константиново (Школа)	0,22	0	0,22
50	Котельная Закубежье	0,34	0	0,34
51	Котельная Башенка	0,41	0	0,41
52	Котельная Мкр. Новый	11,65	0	11,65
53	Котельная Сырнево	0,16	0	0,16
54	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	8,74	0	8,74
55	Котельная Зубцово	1,06	0	1,06
56	Котельная Ситники	0,28	0	0,28
57	Котельная Здравница (Березка)	1,22	0	1,22
58	Котельная Заречный	4,06	0	4,06
59	Котельная Сватково	4,67	0	4,67
60	Котельная Березняки	6,29	0	6,29
61	Котельная Бужаниново	4,18	0	4,18
62	Котельная Путятино (Бобошино)	0,44	0	0,44
63	Котельная Реммаш	23,19	0	23,19
64	Котельная №3 г. Краснозаводск	31,13	0	31,13
65	Котельная д. Семенково	1,88	0	1,88
66	Котельная рп Богородское	21,13	0	21,13
67	Котельная с. Муханово	1,23	0	1,23
68	Котельная Абрамово	6,18	0	6,18
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		384	0	384
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»				
69	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	30,51	0	30,51
70	Котельная АО «НИИРП»	7,25	0	7,25
71	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	8,02	0	8,02
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, транспортировку тепловой энергии от которых осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		45,78	0	45,78
Котельные МУП «РКС»				

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
72	Котельная Самотовино	3,16	0	3,16
73	Котельная Трикотажная фабрика	2,18	0	2,18
Прочие котельные				
74	Котельная Торгашино	2,35	0	2,35
75	Котельная Федорцово	1,69	0	1,69
76	Котельная Селково	2,59	0	2,59
77	Котельная Трехселище	0,67	0	0,67
78	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	125,22	0	125,22
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0,57	0	0,57
80	Котельная АО «СТЭК»	34,06	0	34,06
81	Котельная СМЗ «Загорский»	10,04	0	10,04
82	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	8,14	0	8,14
83	Котельная ул. Вознесенская, 3а, пом.1	1,95	0	1,95
84	Котельная АО «ЦНИИСМ»	14,19	0	14,19
85	Котельная ООО «УКС»	3,61	0	3,61
86	Котельная ООО «Энергостандарт»	0,7	0	0,7
87	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	7,12	0	7,12
88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	0,229	0	0,229
89	Котельная Очистные сооружения	0,65	0	0,65
ИТОГО по прочим котельным		145,1	0	145,1
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		588	0	588

В таблице 1.2.1-2 представлено сравнение величины расчетной нагрузки и договорной потребности в тепловой мощности конечных потребителей, по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Таблица 1.2.1-2 – Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»				
1	Котельная Клементьевский поселок	33,12	26,50	80%
2	Котельная Квартал В	3,72	2,98	80%
3	Котельная Горбольница	0,52	0,42	80%
4	Котельная Дом Быта	6,55	5,24	80%
5	Котельная Семхоз	0,23	0,18	80%
6	Котельная Ферма	31,94	25,55	80%
7	Котельная Мишутино	2,35	1,88	80%
8	Котельная Школа-интернат	2,64	2,11	80%
9	Котельная Лесхоз	2,49	1,99	80%
10	Котельная Углич	65,20	52,16	80%
11	Котельная Рабочий поселок	29,32	23,46	80%
12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	0,40	0,32	80%
13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	0,42	0,34	80%
14	Котельная Садовая	0,11	0,09	80%
15	Котельная ПМК-5	5,91	4,73	80%
16	Котельная Конкурсный	3,15	2,52	80%
17	Котельная Наугольное	0,06	0,05	80%
18	Котельная Бубяково	0,04	0,03	80%
19	Котельная Птицеград	10,13	8,10	80%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
20	Котельная Совхоз	3,35	2,68	80%
21	Котельная Скоропусковский поселок	10,42	8,34	80%
22	Котельная Скобяной поселок	24,78	19,82	80%
23	Котельная ЖБИ	0,41	0,33	80%
24	Котельная Лакокраска	3,95	3,16	80%
25	Котельная Автоколонна	1,80	1,44	80%
26	Котельная №1	4,98	3,98	80%
27	Котельная №2	5,96	4,77	80%
28	Котельная №3	0,00	0,00	80%
29	Котельная №4	3,99	3,19	80%
30	Котельная №6	21,77	17,42	80%
31	Котельная №7	4,27	3,42	80%
32	Котельная №8	0,27	0,22	80%
33	Котельная №9	0,83	0,66	80%
34	Котельная №11	2,73	2,18	80%
35	Котельная №12	2,95	2,36	80%
36	Котельная №14	1,24	0,99	80%
37	Котельная №15	0,08	0,06	80%
38	Котельная №16	0,01	0,01	80%
39	Котельная №17	0,06	0,05	80%
40	Котельная №18	0,08	0,06	80%
41	Котельная №19	0,16	0,13	80%
42	Котельная №21	0,08	0,06	80%
43	Котельная Мостовик	4,66	3,73	80%
44	Котельная Васильевское	2,69	2,15	80%
45	Котельная Марьино	1,62	1,30	80%
46	Котельная Шабурново	2,39	1,91	80%
47	Котельная Кузьмино	1,48	1,18	80%
48	Котельная Константиново, ПМК	0,93	0,74	80%
49	Котельная Константиново (Школа)	0,22	0,18	80%
50	Котельная Закубежье	0,34	0,27	80%
51	Котельная Башенка	0,41	0,33	80%
52	Котельная Мкр. Новый	11,65	9,32	80%
53	Котельная Сырнево	0,16	0,13	80%
54	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	8,74	6,99	80%
55	Котельная Зубцово	1,06	0,85	80%
56	Котельная Ситники	0,28	0,22	80%
57	Котельная Здравница (Березка)	1,22	0,98	80%
58	Котельная Заречный	4,06	3,25	80%
59	Котельная Сватково	4,67	3,74	80%
60	Котельная Березняки	6,29	5,03	80%
61	Котельная Бужаниново	4,18	3,34	80%
62	Котельная Путятино (Бобошино)	0,44	0,35	80%
63	Котельная Реммаш	23,19	18,55	80%
64	Котельная №3 г. Краснозаводск	31,13	24,90	80%
65	Котельная д. Семенково	1,88	1,50	80%
66	Котельная рп Богородское	21,13	16,90	80%
67	Котельная с. Муханово	1,23	0,98	80%
68	Котельная Абрамово	6,18	4,94	80%
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		434,70	347,76	80%
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»				

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
69	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	30,28	24,22	80%
70	Котельная АО «НИИРП»	8,53	6,82	80%
71	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	8,1	6,48	80%
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, транспортировку тепловой энергии от которых осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		46,91	37,52	80%
Котельные МУП «РКС»				
72	Котельная Самотовино	3,954	3,16	80%
73	Котельная Трикотажная фабрика	2,72	2,18	80%
Прочие котельные				
74	Котельная Торгашино	2,94	2,35	80%
75	Котельная Федорцово	2,107	1,69	80%
76	Котельная Селково	3,242	2,59	80%
77	Котельная Трехселище	0,842	0,67	80%
78	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	151,9	121,52	80%
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0,71	0,57	80%
80	Котельная АО «СТЭК»	42,57	34,06	80%
81	Котельная СМЗ «Загорский»	12,55	10,04	80%
82	Котельная ВНИИД «Игрушки»	10,17	8,14	80%
83	Котельная ул. Вознесенская, За, пом. 1	2,3	1,84	80%
84	Котельная АО «ЦНИИСМ»	15,68	12,54	80%
85	Котельная ООО «УКС»	4,25	3,4	80%
86	Котельная ООО «Энергостандарт»	0,83	0,66	80%
87	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	8,38	6,71	80%
88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	0,286	0,229	80%
89	Котельная Очистные сооружения	0,81	0,65	80%
ИТОГО по прочим котельным		165,2	132,2	80%
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		708,8	566,9	80%

Значимым для актуализации Схемы теплоснабжения также является анализ изменения нагрузок за ретроспективный период. В таблице ниже представлено изменение текущего спроса на тепловую мощность по сравнению со сведениями базовой версии.

Таблица 1.2.1-3 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения по сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч	
		базовая версия	2025	базовая версия	2025	базовая версия	2025	базовая версия	2025	по сравнению с базовой версией	%
Котельные Сергиево-Посадского филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»											
1	Котельная Клементьевский поселок	33,12	33,12	29,15	29,15	3,97	3,97	0	0	0	0%
2	Котельная Квартал В	3,72	3,72	3,25	3,25	0,47	0,47	0	0	0	0%
3	Котельная Горбольница	0,52	0,52	0,48	0,48	0,04	0,04	0	0	0	0%
4	Котельная Дом Быта	6,55	6,55	3,43	3,43	0,35	0,35	0	0	0	0%
5	Котельная Семхоз	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0	0	0	0%
6	Котельная Ферма	31,94	31,94	28,70	28,70	3,21	3,21	0	0	0	0%
7	Котельная Мишутино	2,35	2,35	2,06	2,06	0,29	0,29	0	0	0	0%
8	Котельная Школа-интернат	2,64	2,64	2,60	2,60	0,03	0,03	0	0	0	0%
9	Котельная Лесхоз	2,49	2,49	2,19	2,19	0,30	0,30	0	0	0	0%
10	Котельная Углич	65,20	65,20	57,99	57,99	6,40	6,40	0	0	0	0%
11	Котельная Рабочий поселок	29,32	29,32	25,27	25,27	4,00	4,00	0	0	0	0%
12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	0,40	0,40	0,35	0,35	0,05	0,05	0	0	0	0%
13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	0,42	0,42	0,38	0,38	0,04	0,04	0	0	0	0%
14	Котельная Садовая	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0	0	0	0%
15	Котельная ПМК-5	5,91	5,91	5,32	5,32	0,59	0,59	0	0	0	0%
16	Котельная Конкурсный	3,15	3,15	2,78	2,78	0,37	0,37	0	0	0	-2%
17	Котельная Наугольное	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0	0	0	0%
18	Котельная Бубяково	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0	0	0	0%
19	Котельная Птицеград	10,13	10,13	8,34	8,34	1,14	1,14	0	0	0	2%
20	Котельная Совхоз	3,35	3,35	2,70	2,70	0,65	0,65	0	0	0	-5%
21	Котельная Скоропусковский поселок	10,42	10,42	8,97	8,97	1,45	1,45	0	0	0	-3%
22	Котельная Скобяной поселок	24,78	24,78	22,74	22,74	1,89	1,89	0	0	0	13%
23	Котельная ЖБИ	0,41	0,41	0,35	0,35	0,06	0,06	0	0	0	-35%
24	Котельная Лакокраска	3,95	3,95	2,91	2,91	0,17	0,17	0	0	0	0%
25	Котельная Автоколонна	1,80	1,80	1,59	1,59	0,20	0,20	0	0	0	0%
26	Котельная №1	4,98	4,98	4,78	4,78	0,20	0,20	0	0	0	0%
27	Котельная №2	5,96	5,96	5,36	5,36	0,60	0,60	0	0	0	0%
28	Котельная №3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч	
		базовая версия	2025	базовая версия	2025	базовая версия	2025	базовая версия	2025	по сравнению с базовой версией	%
29	Котельная №4	3,99	3,99	3,70	3,70	0,30	0,30	0	0	0	0%
30	Котельная №6	21,77	21,77	20,89	20,89	0,88	0,88	0	0	0	0%
31	Котельная №7	4,27	4,27	3,95	3,95	0,32	0,32	0	0	0	0%
32	Котельная №8	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0	0	0	0%
33	Котельная №9	0,83	0,83	0,76	0,76	0,07	0,07	0	0	0	-14%
34	Котельная №11	2,73	2,73	2,49	2,49	0,24	0,24	0	0	0	0%
35	Котельная №12	2,95	2,95	2,74	2,74	0,21	0,21	0	0	0	0%
36	Котельная №14	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0	0	0	0%
37	Котельная №15	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0	0	0	-27%
38	Котельная №16	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0	0	0	0%
39	Котельная №17	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0	0	0	0%
40	Котельная №18	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0	0	0	0%
41	Котельная №19	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0	0	0	0%
42	Котельная №21	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0	0	0	0%
43	Котельная Мостовик	4,66	4,66	4,10	4,10	0,56	0,56	0	0	0	0%
44	Котельная Васильевское	2,69	2,69	2,37	2,37	0,32	0,32	0	0	0	0%
45	Котельная Марьино	1,62	1,62	1,44	1,44	0,18	0,18	0	0	0	0%
46	Котельная Шабурново	2,39	2,39	2,06	2,06	0,33	0,33	0	0	0	0%
47	Котельная Кузьмино	1,48	1,48	1,28	1,28	0,20	0,20	0	0	0	0%
48	Котельная Константиново, ПМК	0,93	0,93	0,80	0,80	0,13	0,13	0	0	0	0%
49	Котельная Константиново (Школа)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0	0	0	0%
50	Котельная Закубежье	0,34	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0	0	0	0%
51	Котельная Башенка	0,41	0,41	0,37	0,37	0,04	0,04	0	0	0	0%
52	Котельная Мкр. Новый	11,65	11,65	10,36	10,36	1,29	1,29	0	0	0	0%
53	Котельная Сырнево	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0	0	0	0%
54	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	8,74	8,74	7,93	7,93	0,81	0,81	0	0	0	0%
55	Котельная Зубцово	1,06	1,06	0,93	0,93	0,14	0,14	0	0	0	0%
56	Котельная Ситники	0,28	0,28	0,26	0,26	0,02	0,02	0	0	0	0%
57	Котельная Здравница (Березка)	1,22	1,22	0,84	0,84	0,37	0,37	0	0	0	0%
58	Котельная Заречный	4,06	4,06	3,86	3,86	0,19	0,19	0	0	0	0%
59	Котельная Сватково	4,67	4,67	4,17	4,17	0,50	0,50	0	0	0	0%
60	Котельная Березняки	6,29	6,29	5,60	5,60	0,69	0,69	0	0	0	0%
61	Котельная Бужаниново	4,18	4,18	3,77	3,77	0,41	0,41	0	0	0	0%
62	Котельная Путятино (Бобошино)	0,44	0,44	0,38	0,38	0,06	0,06	0	0	0	0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч	
		базовая версия	2025	базовая версия	2025	базовая версия	2025	базовая версия	2025	по сравнению с базовой версией	%
63	Котельная Реммаш	23,19	23,19	20,94	20,94	2,25	2,25	0	0	0	0%
64	Котельная №3 г. Краснозаводск	31,13	31,13	29,59	29,59	1,54	1,54	0	0	0	-1%
65	Котельная д. Семенково	1,88	1,88	1,62	1,62	0,26	0,26	0	0	0	0%
66	Котельная рп Богородское	21,13	21,13	18,41	18,41	2,72	2,72	0	0	0	9%
67	Котельная с. Муханово	1,23	1,23	1,12	1,12	0,11	0,11	0	0	0	-12%
68	Котельная Абрамово	6,18	6,18	6,00	6,00	0,18	0,18	0	0	0	0%
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		434,70	434,70	387,56	387,56	41,79	41,79	0,24	0,24	0,0	0%
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»											
69	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	30,28	30,28	25,69	25,69	4,59	4,59	0	0	0	0%
70	Котельная АО «НИИРП»	0	8,53	0	8,53	0	0	0	0	8,53	0%
71	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	8,1	8,1	6,87	6,87	1,23	1,23	0	0	0	0%
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, транспортировку тепловой энергии от которых осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		38,38	46,91	32,56	41,09	5,82	5,82	0	0	8,53	0%
Котельные МУП «РКС»											
72	Котельная Самотовино	2,58	3,954	2,2	3,574	0,38	0,38	0	0	0	0%
73	Котельная Трикотажная фабрика	2,72	2,72	2,72	2,72	0	0	0	0	0	0%
Прочие котельные											
74	Котельная Торгашино	2,57	2,94	2,3	2,68	0,26	0,26	0	0	0	0%
75	Котельная Федорцово	1,74	2,107	1,47	1,837	0,27	0,27	0	0	0	0%
76	Котельная Селково	2,62	3,242	2,17	2,792	0,45	0,45	0	0	0	0%
77	Котельная Трехселище	0,59	0,842	0,41	0,662	0,18	0,18	0	0	0	0%
78	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	151,9	151,9	127,6	127,6	24,3	24,3	0	0	0	0%
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0,71	0,71	0,62	0,62	0,09	0,09	0	0	0	0%
80	Котельная АО «СТЭК»	42,57	42,57	36,12	36,12	6,45	6,45	0	0	0	0%
81	Котельная СМЗ «Загорский»	12,55	12,55	10,65	10,65	1,9	1,9	0	0	0	0%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч	
		базовая версия	2025	базовая версия	2025	базовая версия	2025	базовая версия	2025	по сравнению с базовой версией	%
82	Котельная ВНИИД «Игрушки»	10,18	10,17	8,63	8,63	1,54	1,54	0	0	0	0%
83	Котельная ул. Вознесенская, 3а, пом.1	2,3	2,3	2,13	2,13	0,17	0,17	0	0	0	0%
84	Котельная АО «ЦНИИСМ»	15,68	15,68	14,52	14,52	1,15	1,15	0	0	0	0%
85	Котельная ООО «УКС»	0	4,25	0	4,25	0	0	0	0	4,25	0%
86	Котельная ООО «Энергостандарт»	0,83	0,83	0,7	0,7	0,13	0,13	0	0	0	0%
87	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	8,38	8,38	7,38	7,38	1,01	1,01	0	0	8,38	0%
88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	0	0,286	0	0,286	0	0	0	0	0,286	100%
89	Котельная Очистные сооружения	0,81	0,81	0,81	0,81	0	0	0	0	0	0%
ИТОГО по прочим котельным		136,43	165,206	116,95	145,736	19,47	19,47	0	0	41,706	38%
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		651,8	708,8	566,7	623,7	84,8	84,8	0,2	0,2	54,2	8%

В таблице ниже представлен прирост перспективных нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии.

Таблица 1.2.1-4 – Приросты тепловой мощности по зонам источников теплоснабжения на проектный период Схемы теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																	
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»																	
1	Котельная Клементьевский поселок	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление и вентиляция		0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС (средняя)		0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная Очистные сооружения	0,00	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00	1,22	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
отопление и вентиляция		0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	0,00	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная Мишутино	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная Школа-интернат	0,00	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	0,00	0,00	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
	отопление и вентиляция	0,00	1,67	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	ГВС (средняя)	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная Углич	0,00	0,00	2,01	0,00	0,00	0,00	2,01	5,83	0,00	0,00	2,01	2,01	2,01	2,01	7,84	7,84
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00	0,00	1,49	3,73	0,00	0,00	1,49	1,49	1,49	1,49	5,22	5,22
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,52	2,10	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	2,62	2,62
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная Рабочий поселок	0,00	0,02	0,00	0,37	0,52	0,00	0,90	0,00	0,00	0,02	0,02	0,39	0,90	0,90	0,90	0,90
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,25	0,35	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,60	0,60	0,60	0,60
	ГВС (средняя)	0,00	0,02	0,00	0,12	0,16	0,00	0,30	0,00	0,00	0,02	0,02	0,13	0,30	0,30	0,30	0,30
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная Скоропусковский поселок	0,00	0,00	0,87	0,13	0,07	0,00	1,08	0,00	0,00	0,00	0,87	1,01	1,08	1,08	1,08	1,08
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,68	0,10	0,05	0,00	0,83	0,00	0,00	0,00	0,68	0,78	0,83	0,83	0,83	0,83
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,19	0,04	0,02	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,19	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная Скобяной поселок	0,00	0,00	0,00	1,41	0,00	0,00	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная Лакокраска	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	отопление и вентиляция	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,11	0,11	0,11
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,10	0,10	0,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная №2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Котельная №6	0,00	0,00	0,10	0,81	0,00	0,02	0,93	0,00	0,00	0,00	0,10	0,91	0,91	0,93	0,93	0,93
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,10	0,55	0,00	0,02	0,66	0,00	0,00	0,00	0,10	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,01	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная №11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,47

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная №12	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Котельная Мостовик	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,10	0,10	0,10	0,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Котельная Васильевское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Котельная Марьино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Котельная Шабурново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Котельная Мкр. Новый	0,00	0,00	0,18	0,07	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,18	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,13	0,05	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,05	0,02	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	0,00	0,00	0,20	0,35	0,11	0,20	0,86	0,00	0,00	0,00	0,20	0,55	0,66	0,86	0,86	0,86
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,14	0,29	0,07	0,14	0,64	0,00	0,00	0,00	0,14	0,43	0,50	0,64	0,64	0,64
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,06	0,06	0,03	0,06	0,22	0,00	0,00	0,00	0,06	0,12	0,16	0,22	0,22	0,22
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	Котельная Заречный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	Котельная Торгашино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67	Котельная Селково	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	Котельная Сватково	0,00	0,00	0,58	0,09	0,04	0,00	0,71	0,00	0,00	0,00	0,58	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,43	0,06	0,03	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,43	0,50	0,52	0,52	0,52	0,52
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,15	0,02	0,02	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,15	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
71	Котельная Бужаниново	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,22	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,38	0,38	0,38
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,16	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,28	0,28	0,28
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,06	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
73	Котельная Реммаш	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,12	0,29	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,29	0,29	0,29
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,08	0,21	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,21	0,21	0,21
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04	0,08	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0,00	0,21	1,16	3,93	5,98	1,93	13,21	0,00	0,00	0,21	1,37	5,30	11,28	13,21	13,21	13,21
	отопление и вентиляция	0,00	0,20	0,88	2,78	4,09	1,35	9,31	0,00	0,00	0,20	1,08	3,87	7,96	9,31	9,31	9,31
	ГВС (средняя)	0,00	0,01	0,28	1,14	1,89	0,58	3,90	0,00	0,00	0,01	0,29	1,43	3,32	3,90	3,90	3,90
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
75	Котельная д. Семенково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76	Котельная рп Богородское	0,00	0,00	0,65	0,72	1,04	2,67	5,08	0,00	0,00	0,00	0,65	1,37	2,41	5,08	5,08	5,08
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,48	0,68	0,76	1,93	3,85	0,00	0,00	0,00	0,48	1,16	1,92	3,85	3,85	3,85
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,17	0,04	0,29	0,73	1,23	0,00	0,00	0,00	0,17	0,21	0,50	1,23	1,23	1,23
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		0,00	4,03	7,30	8,25	8,34	5,27	33,18	6,44	0,00	4,03	11,32	19,57	27,91	33,18	39,62	39,62
	отопление и вентиляция	0,00	3,91	5,78	6,03	5,77	3,77	25,25	4,18	0,00	3,91	9,68	15,71	21,48	25,25	29,43	29,43
	ГВС (средняя)	0,00	0,12	1,52	2,22	2,57	1,50	7,93	2,26	0,00	0,12	1,64	3,86	6,43	7,93	10,19	10,19
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
Прочие котельные																	
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	0,00	0,00	0,10	0,81	0,14	1,47	2,52	0,00	0,00	0,00	0,10	0,91	1,05	2,52	2,52	2,52
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,08	0,52	0,12	1,03	1,76	0,00	0,00	0,00	0,08	0,60	0,73	1,76	1,76	1,76
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,02	0,29	0,01	0,44	0,76	0,00	0,00	0,00	0,02	0,31	0,32	0,76	0,76	0,76
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86	Котельная АО «СТЭК»	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,00	0,00	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88	Котельная СМЗ «Загорский»	0,00	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	0,00	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	1,75	1,75	1,75
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	0,00	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	1,19	1,19
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
91	Котельная ООО «Энергостандарт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,59	0,59
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40	0,40
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по прочим котельным		0,00	0,00	2,78	0,81	1,95	2,06	7,59	0,00	0,00	0,00	2,78	3,59	5,54	7,59	7,59	7,59
отопление и вентиляция		0,00	0,00	2,11	0,52	1,37	1,43	5,43	0,00	0,00	0,00	2,11	2,63	4,01	5,43	5,43	5,43
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,67	0,29	0,57	0,63	2,16	0,00	0,00	0,00	0,67	0,95	1,53	2,16	2,16	2,16
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по всем существующим котельным		0,00	4,03	10,07	9,06	10,28	7,33	40,77	6,44	0,00	4,03	14,10	23,16	33,44	40,77	47,21	47,21
отопление и вентиляция		0,00	3,91	7,89	6,55	7,14	5,19	30,68	4,18	0,00	3,91	11,79	18,34	25,49	30,68	34,87	34,87
ГВС (средняя)		0,00	0,12	2,19	2,51	3,14	2,13	10,09	2,26	0,00	0,12	2,31	4,82	7,96	10,09	12,34	12,34
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новые котельные (некомбинированная выработка)																	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
94	Котельная К-1	0,00	0,00	0,00	0,00	16,93	0,00	16,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,93	16,93	16,93	16,93
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	16,17	0,00	16,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,17	16,17	16,17	16,17
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,76	0,76	0,76
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
95	Котельная К-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64	5,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64	5,64	5,64
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,39	5,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,39	5,39	5,39
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96	Котельная К-3	0,00	0,00	0,06	0,00	0,05	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,06	0,00	0,04	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,10	0,10	0,10	0,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
97	Котельная К-4	0,00	0,00	3,80	0,00	0,00	0,00	3,80	0,00	0,00	0,00	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	2,96	0,00	0,00	0,00	2,96	0,00	0,00	0,00	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
98	Котельная К-5	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
99	Котельная К-6	0,00	0,00	0,62	0,23	0,33	1,96	3,14	0,00	0,00	0,00	0,62	0,84	1,18	3,14	3,14	3,14
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,47	0,18	0,24	1,35	2,25	0,00	0,00	0,00	0,47	0,65	0,89	2,25	2,25	2,25
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,15	0,04	0,09	0,61	0,89	0,00	0,00	0,00	0,15	0,19	0,28	0,89	0,89	0,89
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100	Котельная К-7	0,00	0,00	0,00	0,00	3,39	26,02	29,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,39	29,40	29,40	29,40
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	3,23	24,85	28,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,23	28,09	28,09	28,09
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	1,17	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	1,32	1,32	1,32
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
101	Котельная К-8	0,00	0,00	0,00	3,30	14,93	0,00	18,23	0,00	0,00	0,00	0,00	3,30	18,23	18,23	18,23	18,23
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	3,15	14,26	0,00	17,41	0,00	0,00	0,00	0,00	3,15	17,41	17,41	17,41	17,41
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,15	0,67	0,00	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,82	0,82	0,82	0,82
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
102	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	0,00	0,00	1,63	0,513	0,00	0,00	2,146	0,00	0,00	0,00	1,63	2,146	2,146	2,146	2,146	2,146
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	1,51	0,417	0,00	0,00	1,931	0,00	0,00	0,00	1,51	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,12	0,096	0,00	0,00	0,215	0,00	0,00	0,00	0,12	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
103	Котельная К-10	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
104	Котельная К-11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,83	3,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,83	3,83	3,83
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,09	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,09	2,09	2,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
105	Котельная К-12	0,00	0,00	0,00	2,61	0,00	0,00	2,61	0,00	0,00	0,00	0,00	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	1,89	0,00	0,00	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
106	Котельная К-13	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00	0,00	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
107	Котельная К-14	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	0,00	1,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,27	1,27	1,27	1,27
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	0,00	1,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21	1,21	1,21
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
108	Котельная К-15	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
109	Котельная К-16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	2,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,54	2,54	2,54
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	2,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	2,43	2,43
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по новым теплоисточникам		0,00	0,00	6,32	9,75	36,95	42,09	95,11	0,00	0,00	0,00	6,32	16,07	53,02	95,11	95,11	95,11
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	5,22	8,24	35,20	37,85	86,51	0,00	0,00	0,00	5,22	13,46	48,66	86,51	86,51	86,51
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	1,10	1,51	1,75	4,23	8,60	0,00	0,00	0,00	1,10	2,61	4,36	8,60	8,60	8,60
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0,00	4,03	16,40	18,81	47,24	49,41	135,9	6,4	0,0	4,0	20,4	39,2	86,5	135,9	142,3	142,3
	отопление и вентиляция	0,00	3,91	13,11	14,79	42,35	43,05	117,2	4,2	0,0	3,9	17,0	31,8	74,1	117,2	121,4	121,4
	ГВС (средняя)	0,00	0,12	3,29	4,02	4,89	6,37	18,7	2,3	0,0	0,1	3,4	7,4	12,3	18,7	20,9	20,9
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Индивидуальные теплогенераторы	0,74	13,17	1,58	11,71	0,00	0,00	27,2	101,3	0,0	13,9	15,5	27,2	27,2	27,2	128,5	128,5
	отопление и вентиляция	0,72	12,72	1,33	11,19	0,00	0,00	26,0	76,4	0,0	13,4	14,8	26,0	26,0	26,0	102,3	102,3

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	ГВС (средняя)	0,03	0,45	0,24	0,53	0,00	0,00	1,2	25,0	0,0	0,5	0,7	1,2	1,2	1,2	26,2	26,2
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по муниципальному образованию	0,74	17,20	17,97	30,52	47,24	49,41	163,1	107,8	0,0	17,9	35,9	66,4	113,7	163,1	270,8	270,8
	отопление и вентиляция	0,72	16,63	14,44	25,97	42,35	43,05	143,2	80,5	0,0	17,3	31,8	57,8	100,1	143,2	223,7	223,7
	ГВС (средняя)	0,03	0,57	3,53	4,55	4,89	6,37	19,9	27,2	0,0	0,6	4,1	8,7	13,6	19,9	47,1	47,1
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Так же, в городском округе на период до 2040 года в соответствии с принятыми стратегическими решениями развития региона предполагается строительство новых общественных и производственных зданий, перечень которых представлен в таблице ниже.

Таблица 1.2.1-5 – Перспективные объекты капитального строительства производственных зданий

№ п/п	Наименование объекта строительства	Планировочный район	Год ввода	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
1	Больничного комплекс с поликлиникой 450 посещений в смену, стационаром 90 коек, подстанцией скорой помощи.	Московская область, Сергиево-Посадский городской округ	2025	0,718	Котельная Больничный комплекс (АИТ)

Теплоснабжение объектов перспективного капитального строительства производственных зданий промышленных предприятий будет обеспечиваться от автономных производственно-отопительных котельных расположенных на территории этих зон. Эти котельные являются источниками тепла для одного или ограниченного числа потребителей, связанных между собой на технологической или организационно-правовой основе (п. 1.3 статьи 3 Свода правил СП 373.1325800.2018). С учетом этого и в соответствии с п. 119 «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 №212, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда.

В соответствии с расположением автономных источников тепловой энергии, перспективных объектов капитального строительства схемой теплоснабжения не планируется осуществлять от них теплоснабжение жилищного фонда. Поэтому, существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным способом теплоснабжения не рассматриваются в полном объеме требований к схеме теплоснабжения городского округа вследствие неизменности технико-экономических показателей и технологических зон на протяжении всего действия схемы.

Далее при разработке схемы теплоснабжения рассматривается влияние на состояние централизованной системы теплоснабжения городского округа, только за счет прироста/сноса присоединенной нагрузки потребителей, обеспеченных централизованной услугой теплоснабжения.

1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии

Как показано в разделе 1.1.1, на протяжении длительного периода отсутствует динамика увеличения прироста теплопотребления в зоне действия крупных теплоисточников. Основные причины:

- повышение энергоэффективности существующих потребителей (как реконструкция теплопотребляющих установок, так и реконструкция ограждающих конструкций);

- выбытие существующих потребителей (как правило, малоэтажная жилая застройка, не отвечающая современным требованиям энергоэффективности и безопасности, предъявляемым к жилому фонду);

- новые здания при вводе в эксплуатацию не потребляют тепловую энергию в заявленном договоре теплоснабжения объеме, достаточно значимым является потребление ГВС. При разработке единой Схемы теплоснабжения введены поправочные коэффициенты на степень заселенности дома в первые годы, после ввода в эксплуатацию.

Данные факторы оказывают существенное влияние на значения как полезного отпуска потребителям, так и отпуска с коллекторов теплоисточников.

Для сложившихся систем централизованного теплоснабжения, по которым прослеживается динамика сохранения полезного отпуска, применены корректирующие коэффициенты. Данные коэффициенты отражают динамику сокращения теплоснабжения существующими зданиями при выполнении указанных выше мероприятий.

При составлении перспективных балансов тепловой энергии принято следующее:

1) Доля снижения теплоснабжения существующих потребителей на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения составит 2%;

2) Наибольший темп сокращения теплоснабжения прогнозируется на ближайшую перспективу. До 2024 г. сокращение составит 1%.

В таблице 1.2.2-2 отражены абсолютные приросты полезного отпуска, принятые для прогнозирования балансов тепловой энергии в рамках разработки новой Схемы теплоснабжения.

Таблица 1.2.2-1 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей, в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																	
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»																	
1	Котельная Клементьевский поселок	0	159	0	0	0	0	159	0	0	159	159	159	159	159	159	159
	отопление и вентиляция	0	75	0	0	0	0	75	0	0	75	75	75	75	75	75	75
	ГВС (средняя)	0	84	0	0	0	0	84	0	0	84	84	84	84	84	84	84
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная Очистные сооружения	0	0	2208	0	0	0	2208	0	0	0	2208	2208	2208	2208	2208	2208
	отопление и вентиляция	0	0	2125	0	0	0	2125	0	0	0	2125	2125	2125	2125	2125	2125
	ГВС (средняя)	0	0	83	0	0	0	83	0	0	0	83	83	83	83	83	83
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная Мишутино	0	0	76	0	0	0	76	0	0	0	76	76	76	76	76	76
	отопление и вентиляция	0	0	76	0	0	0	76	0	0	0	76	76	76	76	76	76
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная Школа-интернат	0	3252	0	0	0	0	3252	0	0	3252	3252	3252	3252	3252	3252	3252
	отопление и вентиляция	0	3026	0	0	0	0	3026	0	0	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
	ГВС (средняя)	0	226	0	0	0	0	226	0	0	226	226	226	226	226	226	226
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Углич	0	0	3599	764	764	0	5128	12653	3063	0	3599	4363	5128	5128	17781	20843
	отопление и вентиляция	0	0	3217	0	0	0	3217	8059	0	0	3217	3217	3217	3217	11277	11277
	ГВС (средняя)	0	0	382	764	764	0	1910	4594	3063	0	382	1146	1910	1910	6504	9567
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Рабочий поселок	0	0	0	614	1021	401	2037	233	0	0	0	614	1636	2037	2270	2270
	отопление и вентиляция	0	0	0	530	737	0	1267	0	0	0	0	530	1267	1267	1267	1267
	ГВС (средняя)	0	0	0	84	285	401	770	233	0	0	0	84	369	770	1003	1003
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Скоропусковский поселок	0	0	2664	412	223	0	3299	0	0	0	2664	3076	3299	3299	3299	3299
	отопление и вентиляция	0	0	1798	251	136	0	2185	0	0	0	1798	2049	2185	2185	2185	2185
	ГВС (средняя)	0	0	866	161	87	0	1115	0	0	0	866	1027	1115	1115	1115	1115
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Скобяной поселок	0	0	0	2235	611	611	3457	0	0	0	0	2235	2846	3457	3457	3457
	отопление и вентиляция	0	0	0	1930	0	0	1930	0	0	0	0	1930	1930	1930	1930	1930
	ГВС (средняя)	0	0	0	306	611	611	1528	0	0	0	0	306	917	1528	1528	1528
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Лакокраска	0	3838	0	0	0	0	3838	0	0	3838	3838	3838	3838	3838	3838	3838
	отопление и вентиляция	0	3838	0	0	0	0	3838	0	0	3838	3838	3838	3838	3838	3838	3838
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1	0	0	0	0	93	93	186	0	0	0	0	0	93	186	186	186
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	85	85	169	0	0	0	0	0	85	169	169	169
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	8	8	17	0	0	0	0	0	8	17	17	17
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №2	0	0	0	0	384	105	489	105	0	0	0	0	384	489	594	594
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	332	0	332	0	0	0	0	0	332	332	332	332
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	53	105	158	105	0	0	0	0	53	158	263	263
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №6	0	0	148	909	249	286	1591	0	0	0	148	1057	1306	1591	1591	1591
	отопление и вентиляция	0	0	137	785	0	23	945	0	0	0	137	922	922	945	945	945
	ГВС (средняя)	0	0	10	124	249	263	646	0	0	0	10	135	383	646	646	646
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная №11	0	0	0	0	0	0	0	591	0	0	0	0	0	0	591	591
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	375	0	0	0	0	0	0	375	375
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	216	0	0	0	0	0	0	216	216
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №12	0	0	0	208	0	0	208	0	0	0	0	208	208	208	208	208
	отопление и вентиляция	0	0	0	189	0	0	189	0	0	0	0	189	189	189	189	189
	ГВС (средняя)	0	0	0	19	0	0	19	0	0	0	0	19	19	19	19	19
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал									Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
46	Котельная Мостовик	0	0	0	105	105	0	209	0	0	0	0	105	209	209	209	209
	отопление и вентиляция	0	0	0	95	95	0	190	0	0	0	0	95	190	190	190	190
	ГВС (средняя)	0	0	0	9	9	0	19	0	0	0	0	9	19	19	19	19
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Васильевское	0	0	0	0	0	126	126	0	0	0	0	0	0	126	126	126
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	66	66	0	0	0	0	0	0	66	66	66
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	61	61	0	0	0	0	0	0	61	61	61
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Марьино	0	0	0	0	26	0	26	0	0	0	0	0	26	26	26	26
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	14	0	14	0	0	0	0	0	14	14	14	14
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	13	0	13	0	0	0	0	0	13	13	13	13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная Шабурново	0	0	0	0	0	27	27	0	0	0	0	0	0	27	27	27
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	14	14	0	0	0	0	0	0	14	14	14
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	13	13	0	0	0	0	0	0	13	13	13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная Мкр. Новый	0	0	324	237	69	0	629	0	0	0	324	560	629	629	629	629
	отопление и вентиляция	0	0	289	102	0	0	392	0	0	0	289	392	392	392	392	392
	ГВС (средняя)	0	0	34	134	69	0	238	0	0	0	34	169	238	238	238	238
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	0	0	592	794	296	734	2417	58	0	0	592	1387	1683	2417	2475	2475
	отопление и вентиляция	0	0	344	708	183	344	1578	0	0	0	344	1052	1235	1578	1578	1578
	ГВС (средняя)	0	0	249	86	113	391	839	58	0	0	249	335	448	839	896	896
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная Заречный	0	0	0	0	444	0	444	0	0	0	0	0	444	444	444	444
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	231	0	231	0	0	0	0	0	231	231	231	231
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	213	0	213	0	0	0	0	0	213	213	213	213
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная Торгашино	0	0	0	0	144	0	144	0	0	0	0	0	144	144	144	144
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	88	0	88	0	0	0	0	0	88	88	88	88
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	56	0	56	0	0	0	0	0	56	56	56	56
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная Селково	0	0	0	297	0	0	297	0	0	0	0	297	297	297	297	297
	отопление и вентиляция	0	0	0	172	0	0	172	0	0	0	0	172	172	172	172	172
	ГВС (средняя)	0	0	0	125	0	0	125	0	0	0	0	125	125	125	125	125
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная Сватково	0	0	2698	1094	816	0	4608	0	0	0	2698	3792	4608	4608	4608	4608
	отопление и вентиляция	0	0	2365	345	150	0	2860	0	0	0	2365	2710	2860	2860	2860	2860
	ГВС (средняя)	0	0	333	749	666	0	1748	0	0	0	333	1082	1748	1748	1748	1748
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная Бужаниново	0	0	0	1001	0	1334	2335	0	0	0	0	1001	1001	2335	2335	2335
	отопление и вентиляция	0	0	0	609	0	812	1421	0	0	0	0	609	609	1421	1421	1421
	ГВС (средняя)	0	0	0	391	0	522	913	0	0	0	0	391	391	913	913	913
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0	0	405	0	0	0	405	0	0	0	405	405	405	405	405	405
	отопление и вентиляция	0	0	377	0	0	0	377	0	0	0	377	377	377	377	377	377
	ГВС (средняя)	0	0	28	0	0	0	28	0	0	0	28	28	28	28	28	28
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Котельная Реммаш	0	0	145	31	31	98	304	54	0	0	145	175	206	304	358	358
	отопление и вентиляция	0	0	129	0	0	85	214	0	0	0	129	129	129	214	214	214
	ГВС (средняя)	0	0	15	31	31	13	90	54	0	0	15	46	77	90	144	144
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0	460	2875	8923	11196	6972	30426	3393	0	460	3335	12258	23454	30426	33819	33819
	отопление и вентиляция	0	428	1873	5925	8711	2869	19805	0	0	428	2300	8225	16936	19805	19805	19805
	ГВС (средняя)	0	32	1002	2999	2485	4103	10621	3393	0	32	1034	4033	6518	10621	14014	14014
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная д. Семенково	0	0	0	0	0	0	0	427	0	0	0	0	0	0	427	427
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	260	260
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	167	0	0	0	0	0	0	167	167
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Котельная рп Богородское	0	0	1044	1660	2619	6124	11447	0	0	0	1044	2704	5323	11447	11447	11447

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	отопление и вентиляция	0	0	934	1308	1460	3729	7430	0	0	0	934	2241	3701	7430	7430	7430
	ГВС (средняя)	0	0	111	352	1159	2395	4018	0	0	0	111	463	1622	4018	4018	4018
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		0	7709	16778	19285	19090	16913	79775	17515	3063	7709	24487	43772	62862	79775	97290	100352
	отопление и вентиляция	0	7367	13664	12950	12220	8026	54226	8694	0	7367	21030	33980	46200	54226	62920	62920
	ГВС	0	342	3115	6335	6870	8887	25549	8820	3063	342	3457	9792	16662	25549	34369	37432
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные																	
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0	0	191	40	40	0	272	0	0	0	191	231	272	272	272	272
	отопление и вентиляция	0	0	170	0	0	0	170	0	0	0	170	170	170	170	170	170
	ГВС (средняя)	0	0	20	40	40	0	101	0	0	0	20	61	101	101	101	101
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	0	0	0	0	293	0	293	0	0	0	0	0	293	293	293	293
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	267	0	267	0	0	0	0	0	267	267	267	267
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	27	0	27	0	0	0	0	0	27	27	27	27
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	0	0	590	5061	730	5960	12341	2959	0	0	590	5651	6381	12341	15300	15300
	отопление и вентиляция	0	0	398	2633	624	5171	8826	0	0	0	398	3031	3655	8826	8826	8826
	ГВС (средняя)	0	0	192	2429	105	789	3515	2959	0	0	192	2621	2726	3515	6474	6474
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Котельная АО «СТЭК»	0	0	1335	283	283	0	1901	0	0	0	1335	1618	1901	1901	1901	1901
	отопление и вентиляция	0	0	1193	0	0	0	1193	0	0	0	1193	1193	1193	1193	1193	1193
	ГВС (средняя)	0	0	142	283	283	0	708	0	0	0	142	425	708	708	708	708
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Котельная СМЗ «Загорский»	0	0	4364	0	0	0	4364	0	0	0	4364	4364	4364	4364	4364	4364
	отопление и вентиляция	0	0	2945	0	0	0	2945	0	0	0	2945	2945	2945	2945	2945	2945
	ГВС (средняя)	0	0	1419	0	0	0	1419	0	0	0	1419	1419	1419	1419	1419	1419
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	0	0	0	0	2369	648	3017	648	0	0	0	0	2369	3017	3665	3665
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	2045	0	2045	0	0	0	0	0	2045	2045	2045	2045
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	324	648	972	648	0	0	0	0	324	972	1619	1619
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Котельная ООО «Энергостандарт»	0	0	0	0	0	1401	1401	766	0	0	0	0	0	1401	2167	2167
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	1209	1209	0	0	0	0	0	0	1209	1209	1209
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	191	191	766	0	0	0	0	0	191	957	957
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		0	0	6479	5385	3716	8009	23589	4372	0	0	6479	11864	15581	23589	27962	27962
	отопление и вентиляция	0	0	4707	2633	2936	6380	16656	0	0	0	4707	7339	10276	16656	16656	16656
	ГВС	0	0	1773	2753	780	1629	6934	4372	0	0	1773	4525	5305	6934	11306	11306
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по всем существующим котельным		0	7709	23257	24670	22807	24922	103365	21887	3063	7709	30967	55636	78443	103365	125251	128314
	отопление и вентиляция	0	7367	18370	15582	15156	14406	70882	8694	0	7367	25737	41319	56476	70882	79576	79576
	ГВС	0	342	4887	9087	7650	10516	32483	13192	3063	342	5230	14317	21967	32483	45675	48738
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																	
94	Котельная К-1	0	0	0	0	33863	0	33863	0	0	0	0	0	33863	33863	33863	33863
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	32344	0	32344	0	0	0	0	0	32344	32344	32344	32344
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1519	0	1519	0	0	0	0	0	1519	1519	1519	1519
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Котельная К-2	0	0	0	0	0	11288	11288	0	0	0	0	0	0	11288	11288	11288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	10781	10781	0	0	0	0	0	0	10781	10781	10781
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	506	506	0	0	0	0	0	0	506	506	506
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Котельная К-3	0	0	126	0	109	0	235	0	0	0	126	126	235	235	235	235
	отопление и вентиляция	0	0	120	0	79	0	200	0	0	0	120	120	200	200	200	200
	ГВС (средняя)	0	0	5	0	30	0	35	0	0	0	5	5	35	35	35	35
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Котельная К-4	0	0	7597	0	0	0	7597	0	0	0	7597	7597	7597	7597	7597	7597
	отопление и вентиляция	0	0	5911	0	0	0	5911	0	0	0	5911	5911	5911	5911	5911	5911
	ГВС (средняя)	0	0	1685	0	0	0	1685	0	0	0	1685	1685	1685	1685	1685	1685

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Котельная К-5	0	0	0	2404	0	0	2404	0	0	0	0	2404	2404	2404	2404	2404
	отопление и вентиляция	0	0	0	1742	0	0	1742	0	0	0	0	1742	1742	1742	1742	1742
	ГВС (средняя)	0	0	0	662	0	0	662	0	0	0	0	662	662	662	662	662
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Котельная К-6	0	0	1115	513	726	3141	5495	777	0	0	1115	1628	2353	5495	6271	6271
	отопление и вентиляция	0	0	938	369	483	2706	4495	0	0	0	938	1306	1789	4495	4495	4495
	ГВС (средняя)	0	0	177	144	243	435	999	777	0	0	177	321	564	999	1776	1776
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Котельная К-7	0	0	0	0	6773	52037	58810	0	0	0	0	0	6773	58810	58810	58810
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	6469	49702	56171	0	0	0	0	0	6469	56171	56171	56171
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	304	2334	2638	0	0	0	0	0	304	2638	2638	2638
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Котельная К-8	0	0	0	6603	29856	0	36460	0	0	0	0	6603	36460	36460	36460	36460
	отопление и вентиляция	0	0	0	6307	28517	0	34824	0	0	0	0	6307	34824	34824	34824	34824
	ГВС (средняя)	0	0	0	296	1339	0	1636	0	0	0	0	296	1636	1636	1636	1636
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	0	0	340	0	96	0	436	0	0	0	340	340	436	436	436	436
	отопление и вентиляция	0	0	238	0	90	0	328	0	0	0	238	238	328	328	328	328
	ГВС (средняя)	0	0	102	0	5	0	107	0	0	0	102	102	107	107	107	107
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Котельная К-10	0	0	0	1438	0	0	1438	0	0	0	0	1438	1438	1438	1438	1438
	отопление и вентиляция	0	0	0	1042	0	0	1042	0	0	0	0	1042	1042	1042	1042	1042
	ГВС (средняя)	0	0	0	396	0	0	396	0	0	0	0	396	396	396	396	396
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Котельная К-11	0	0	0	0	0	11854	11854	0	0	0	0	0	0	11854	11854	11854
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	7668	7668	0	0	0	0	0	0	7668	7668	7668
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	4186	4186	0	0	0	0	0	0	4186	4186	4186
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Котельная К-12	0	0	0	5212	0	0	5212	0	0	0	0	5212	5212	5212	5212	5212
	отопление и вентиляция	0	0	0	3776	0	0	3776	0	0	0	0	3776	3776	3776	3776	3776
	ГВС (средняя)	0	0	0	1436	0	0	1436	0	0	0	0	1436	1436	1436	1436	1436
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Котельная К-13	0	0	3348	0	0	0	3348	0	0	0	3348	3348	3348	3348	3348	3348
	отопление и вентиляция	0	0	3234	0	0	0	3234	0	0	0	3234	3234	3234	3234	3234	3234
	ГВС (средняя)	0	0	114	0	0	0	114	0	0	0	114	114	114	114	114	114
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Котельная К-14	0	0	0	0	2540	0	2540	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	2426	0	2426	0	0	0	0	0	2426	2426	2426	2426
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	114	0	114	0	0	0	0	0	114	114	114	114
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Котельная К-15	0	0	0	3386	0	0	3386	0	0	0	0	3386	3386	3386	3386	3386
	отопление и вентиляция	0	0	0	3234	0	0	3234	0	0	0	0	3234	3234	3234	3234	3234
	ГВС (средняя)	0	0	0	152	0	0	152	0	0	0	0	152	152	152	152	152
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Котельная К-16	0	0	0	0	0	5080	5080	0	0	0	0	0	0	5080	5080	5080
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	4852	4852	0	0	0	0	0	0	4852	4852	4852
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	228	228	0	0	0	0	0	0	228	228	228
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	0	12525	19556	73963	83399	189444	777	0	0	12525	32082	106044	189444	190221	190221
отопление и вентиляция		0	0	10442	16470	70408	75709	173030	0	0	0	10442	26912	97320	173030	173030	173030
ГВС		0	0	2084	3086	3554	7690	16414	777	0	0	2084	5170	8724	16414	17191	17191
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0	7709	35783	44226	96769	108321	292808	22664	3063	7709	43492	87718	184487	292808	315472	318535
отопление и вентиляция		0	7367	28812	32052	85565	90115	243911	8694	0	7367	36179	68231	153796	243911	252606	252606
ГВС		0	342	6971	12174	11205	18206	48897	13969	3063	342	7313	19487	30691	48897	62866	65929
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	1795	31773	5313	28343	0	0	67224	411448	0	33568	38881	67224	67224	67224	478672	478672
отопление и вентиляция		1717	30394	3170	26726	0	0	62006	183824	0	32111	35281	62006	62006	62006	245830	245830
ГВС (средняя)		78	1380	2143	1618	0	0	5218	227624	0	1458	3600	5218	5218	5218	232842	232842
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	ИТОГО по муниципальному образованию	1795	39483	41095	72569	96769	108321	360032	434112	3063	41277	82373	154942	251711	360032	794144	797207
	отопление и вентиляция	1717	37760	31982	58778	85565	90115	305917	192518	0	39477	71459	130237	215802	305917	498436	498436
	ГВС	78	1722	9113	13791	11205	18206	54115	241594	3063	1800	10913	24705	35909	54115	295708	298771
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.2.2-2 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии (с учетом снижения теплопотребления на нужды существующего фонда), в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал									Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																	
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»																	
1	Котельная Клементьевский поселок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная Очистные сооружения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная Мишутино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная Школа-интернат	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Углич	0	0	0	0	0	0	0	12644	3063	0	0	0	0	0	12644	15706
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	8053	0	0	0	0	0	0	8053	8053
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	4590	3063	0	0	0	0	0	4590	7653
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Рабочий поселок	0	0	0	0	0	401	401	233	0	0	0	0	0	401	634	634
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	401	401	233	0	0	0	0	0	401	634	634
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Скоропусковский поселок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Скобяной поселок	0	0	0	0	0	611	611	0	0	0	0	0	0	611	611	611
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	611	611	0	0	0	0	0	0	611	611	611
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Лакокраска	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №1	0	0	0	0	0	93	93	0	0	0	0	0	0	93	93	93
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	85	85	0	0	0	0	0	0	85	85	85
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	0	0	0	8	8	8
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №2	0	0	0	0	0	105	105	105	0	0	0	0	0	105	210	210
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	105	105	105	0	0	0	0	0	105	210	210
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №6	0	0	0	0	0	285	285	0	0	0	0	0	0	285	285	285
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	23	23	0	0	0	0	0	0	23	23	23
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	263	263	0	0	0	0	0	0	263	263	263
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал									Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
37	Котельная №11	0	0	0	0	0	0	0	591	0	0	0	0	0	591	591	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	375	0	0	0	0	0	375	375	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	216	0	0	0	0	0	216	216	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
38	Котельная №12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
46	Котельная Мостовик	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
47	Котельная Васильевское	0	0	0	0	0	126	126	0	0	0	0	0	126	126	126	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	66	66	0	0	0	0	0	66	66	66	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	61	61	0	0	0	0	0	61	61	61	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
49	Котельная Марьино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
50	Котельная Шабурново	0	0	0	0	0	27	27	0	0	0	0	0	27	27	27	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	14	14	0	0	0	0	0	14	14	14	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	13	13	0	0	0	0	0	13	13	13	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
57	Котельная Мкр. Новый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
60	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	0	0	0	0	0	734	734	58	0	0	0	0	734	792	792	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	343	343	0	0	0	0	0	343	343	343	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	390	390	58	0	0	0	0	390	448	448	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
64	Котельная Заречный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
65	Котельная Торгашино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
67	Котельная Селково	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
69	Котельная Сватково	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
71	Котельная Бужаниново	0	0	0	0	0	1333	1333	0	0	0	0	0	1333	1333	1333	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	812	812	0	0	0	0	0	812	812	812	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	521	521	0	0	0	0	0	521	521	521	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
73	Котельная Реммаш	0	0	0	0	0	98	98	54	0	0	0	0	98	152	152	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	85	85	0	0	0	0	0	85	85	85	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	13	13	54	0	0	0	0	13	67	67	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0	0	0	0	0	6967	6967	3390	0	0	0	0	6967	10357	10357	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплoтoтребления, Гкал									Абсолютный прирост теплoтoтребления нарастающим итогом, Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	2867	2867	0	0	0	0	0	0	2867	2867	2867
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	4100	4100	3390	0	0	0	0	0	4100	7490	7490
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная д. Семенково	0	0	0	0	0	0	0	427	0	0	0	0	0	0	427	427
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	260	260
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	167	0	0	0	0	0	0	167	167
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Котельная рп Богородское	0	0	0	0	0	6120	6120	0	0	0	0	0	0	6120	6120	6120
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	3726	3726	0	0	0	0	0	0	3726	3726	3726
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	2394	2394	0	0	0	0	0	0	2394	2394	2394
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		0	0	0	0	0	16900	16900	17501	3063	0	0	0	0	16900	34401	37464
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	8020	8020	8688	0	0	0	0	0	8020	16707	16707
	ГВС	0	0	0	0	0	8880	8880	8813	3063	0	0	0	0	8880	17693	20756
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные																	
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	0	0	0	0	0	5956	5956	2956	0	0	0	0	0	5956	8912	8912
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	5167	5167	0	0	0	0	0	0	5167	5167	5167
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	789	789	2956	0	0	0	0	0	789	3745	3745
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Котельная АО «СТЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Котельная СМЗ «Загорский»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	0	0	0	0	0	647	647	647	0	0	0	0	0	647	1294	1294
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	647	647	647	0	0	0	0	0	647	1294	1294
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Котельная ООО «Энергостандарт»	0	0	0	0	0	1400	1400	765	0	0	0	0	0	1400	2165	2165
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	1208	1208	0	0	0	0	0	0	1208	1208	1208
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	191	191	765	0	0	0	0	0	191	957	957
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		0	0	0	0	0	8003	8003	4369	0	0	0	0	0	8003	12372	12372
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	6375	6375	0	0	0	0	0	0	6375	6375	6375
	ГВС	0	0	0	0	0	1627	1627	4369	0	0	0	0	0	1627	5996	5996
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по всем существующим котельным		0	0	0	0	0	24902	24902	21870	3063	0	0	0	0	24902	46773	49835
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	14395	14395	8688	0	0	0	0	0	14395	23083	23083
	ГВС	0	0	0	0	0	10508	10508	13182	3063	0	0	0	0	10508	23690	26752
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																	
94	Котельная К-1	0	0	0	0	33863	0	33863	0	0	0	0	0	33863	33863	33863	33863
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	32344	0	32344	0	0	0	0	0	32344	32344	32344	32344
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	1519	0	1519	0	0	0	0	0	1519	1519	1519	1519
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Котельная К-2	0	0	0	0	0	11288	11288	0	0	0	0	0	0	11288	11288	11288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	10781	10781	0	0	0	0	0	0	10781	10781	10781
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	506	506	0	0	0	0	0	0	506	506	506

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал									Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Котельная К-3	0	0	126	0	109	0	235	0	0	0	126	126	235	235	235	235
	отопление и вентиляция	0	0	120	0	79	0	200	0	0	0	120	120	200	200	200	200
	ГВС (средняя)	0	0	5	0	30	0	35	0	0	0	5	5	35	35	35	35
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Котельная К-4	0	0	7597	0	0	0	7597	0	0	0	7597	7597	7597	7597	7597	7597
	отопление и вентиляция	0	0	5911	0	0	0	5911	0	0	0	5911	5911	5911	5911	5911	5911
	ГВС (средняя)	0	0	1685	0	0	0	1685	0	0	0	1685	1685	1685	1685	1685	1685
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Котельная К-5	0	0	0	2404	0	0	2404	0	0	0	0	2404	2404	2404	2404	2404
	отопление и вентиляция	0	0	0	1742	0	0	1742	0	0	0	0	1742	1742	1742	1742	1742
	ГВС (средняя)	0	0	0	662	0	0	662	0	0	0	0	662	662	662	662	662
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Котельная К-6	0	0	1115	513	726	3141	5495	777	0	0	1115	1628	2353	5495	6271	6271
	отопление и вентиляция	0	0	938	369	483	2706	4495	0	0	0	938	1306	1789	4495	4495	4495
	ГВС (средняя)	0	0	177	144	243	435	999	777	0	0	177	321	564	999	1776	1776
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Котельная К-7	0	0	0	0	6773	52037	58810	0	0	0	0	0	6773	58810	58810	58810
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	6469	49702	56171	0	0	0	0	0	6469	56171	56171	56171
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	304	2334	2638	0	0	0	0	0	304	2638	2638	2638
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Котельная К-8	0	0	0	6603	29856	0	36460	0	0	0	0	6603	36460	36460	36460	36460
	отопление и вентиляция	0	0	0	6307	28517	0	34824	0	0	0	0	6307	34824	34824	34824	34824
	ГВС (средняя)	0	0	0	296	1339	0	1636	0	0	0	0	296	1636	1636	1636	1636
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	0	0	340	0	96	0	436	0	0	0	340	340	436	436	436	436
	отопление и вентиляция	0	0	238	0	90	0	328	0	0	0	238	238	328	328	328	328
	ГВС (средняя)	0	0	102	0	5	0	107	0	0	0	102	102	107	107	107	107
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Котельная К-10	0	0	0	1438	0	0	1438	0	0	0	0	1438	1438	1438	1438	1438
	отопление и вентиляция	0	0	0	1042	0	0	1042	0	0	0	0	1042	1042	1042	1042	1042
	ГВС (средняя)	0	0	0	396	0	0	396	0	0	0	0	396	396	396	396	396
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Котельная К-11	0	0	0	0	0	11845	11845	0	0	0	0	0	0	11845	11845	11845
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	7662	7662	0	0	0	0	0	0	7662	7662	7662
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	4183	4183	0	0	0	0	0	0	4183	4183	4183
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Котельная К-12	0	0	0	5212	0	0	5212	0	0	0	0	5212	5212	5212	5212	5212
	отопление и вентиляция	0	0	0	3776	0	0	3776	0	0	0	0	3776	3776	3776	3776	3776
	ГВС (средняя)	0	0	0	1436	0	0	1436	0	0	0	0	1436	1436	1436	1436	1436
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Котельная К-13	0	0	3348	0	0	0	3348	0	0	0	3348	3348	3348	3348	3348	3348
	отопление и вентиляция	0	0	3234	0	0	0	3234	0	0	0	3234	3234	3234	3234	3234	3234
	ГВС (средняя)	0	0	114	0	0	0	114	0	0	0	114	114	114	114	114	114
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Котельная К-14	0	0	0	0	2540	0	2540	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	2426	0	2426	0	0	0	0	0	2426	2426	2426	2426
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	114	0	114	0	0	0	0	0	114	114	114	114
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Котельная К-15	0	0	0	3386	0	0	3386	0	0	0	0	3386	3386	3386	3386	3386
	отопление и вентиляция	0	0	0	3234	0	0	3234	0	0	0	0	3234	3234	3234	3234	3234
	ГВС (средняя)	0	0	0	152	0	0	152	0	0	0	0	152	152	152	152	152
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Котельная К-16	0	0	0	0	0	5080	5080	0	0	0	0	0	0	5080	5080	5080
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	4852	4852	0	0	0	0	0	0	4852	4852	4852
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	228	228	0	0	0	0	0	0	228	228	228
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	0	12525	19556	73963	83390	189435	777	0	0	12525	32082	106044	189435	190211	190211
отопление и вентиляция		0	0	10442	16470	70408	75704	173024	0	0	0	10442	26912	97320	173024	173024	173024
ГВС		0	0	2084	3086	3554	7687	16411	777	0	0	2084	5170	8724	16411	17188	17188
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал									Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2025-2030	2031-2035	2035-2040	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0	0	12525	19556	73963	108293	214337	22647	3063	0	12525	32082	106044	214337	236984	240047
отопление и вентиляция		0	0	10442	16470	70408	90098	187419	8688	0	0	10442	26912	97320	187419	196106	196106
ГВС		0	0	2084	3086	3554	18194	26918	13959	3063	0	2084	5170	8724	26918	40878	43940
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	1795	31773	5313	28343	0	0	67224	411448	0	33568	38881	67224	67224	67224	478672	478672
отопление и вентиляция		1717	30394	3170	26726	0	0	62006	183824	0	32111	35281	62006	62006	62006	245830	245830
ГВС (средняя)		78	1380	2143	1618	0	0	5218	227624	0	1458	3600	5218	5218	5218	232842	232842
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		1795	31773	17838	47899	73963	108293	281561	434095	3063	33568	51406	99306	173268	281561	715656	718719
отопление и вентиляция		1717	30394	13612	43196	70408	90098	249425	192511	0	32111	45722	88918	159326	249425	441936	441936
ГВС		78	1380	4226	4704	3554	18194	32136	241583	3063	1458	5684	10388	13942	32136	273720	276782
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития. Напротив, согласно ФЗ №190 «О теплоснабжении», до 2022 года требуется «закрытие» всех без исключения систем теплоснабжения с открытым водоразбором. Тепловые пункты потребителей, получающие ГВС непосредственно из трубопроводов тепловых сетей, должны быть оборудованы теплообменниками для нагрева холодной воды. Перечень объектов, подлежащих переводу в закрытую систему теплоснабжения, представлен в Книге 9.

Перспективное потребление теплоносителя на источниках тепловой энергии представлено в Книге 6.

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

Существующие 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.

Также в городском округе на период до 2035 года в соответствии с принятыми стратегическими решениями развития региона предполагается строительство новых общественных и производственных зданий, перечень которых представлен в таблице ниже.

Теплоснабжение объектов перспективного капитального строительства в производственных зонах (промышленные и коммунально-складские объекты) и приравненных к ним объектов общественно-деловых зон, указанных в таблице ниже, будет обеспечиваться от автономных производственно-отопительных котельных расположенных на территории этих зон, являющихся источником генерации теплоты для одного или ограниченного числа потребителей, связанных между собой на технологической или организационно-правовой основе (определение п. 1.3 статьи 3 Свода правил СП 373.1325800.2018 «Источники теплоснабжения автономные. Правила проектирования»). С учетом этого и в соответствии с п. 119 «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», утвержденными Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 №212, предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда.

В соответствии с расположением источников тепловой энергии перспективных объектов капитального строительства общественных и производственных зданий, указанных в таблице ниже, от них не осуществляется теплоснабжение жилищного фонда. Таким образом, далее в последующих Книгах объекты, подключаемые к автономным производственно-отопительным котельным, не рассматриваются.

Таблица 1.3-1 – Перспективные объекты капитального строительства производственных и общественных зданий

№ п/п	Район	РЭТД	Название объекта / застройщик	Адрес	Год ввода	Отапливаемая площадь, м²	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч
109	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	ООО «Меттойл»	г. Сергиев Посад, с. Сватково	2023	46182	1,800
110	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	ООО "Лиситея"	г. Сергиев Посад, с. Сватково	2023	153939	6,000
111	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	ООО "Лидертрейд"	г. Сергиев Посад, с. Сватково	2023	153939	6,000
112	ГП Сергиев Посад	50:05:0120132	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Север»	г. Сергиев Посад, с. Сватково	2023	200054	6,000
113	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Юг»	г. Сергиев Посад, с. Сватково (50:05:0120121:896)	2023	200054	6,000
114	ГП Сергиев Посад	50:05:0120121	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Арго»	г. Сергиев Посад, с. Сватково (50:05:0120121:865)	2026	200054	6,000
115	ГП Пересвет	50:05:0120127	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Инновации»	Сергиево -Посадский г.о., г. Пересвет, 1300 м на юго - восток от д. Игнатьево (50:05:0120127:17)	2023	15000	0,450
116	ГП Пересвет	50:05:0110101	Муниципальный индустриальный парк «М-8 «Металлургия»	Сергиево -Посадский г.о., г. Пересвет (50:05:0110101:110)	2026	10000	0,300
117	ГП Пересвет	50:05:0110101	Завод по разделению концентрата редкоземельных металлов	Сергиево -Посадский г.о. г. Пересвет, ш. Москва -Архангельск, промзона, уч. 5 (50:05:0110101:153)	2022	15000	0,585
118	ГП Богородское	50:05:0100136	Загорская ГАЭС-2	поселок Богородское	2023	20000	0,780
121	ГП Хотьково	50:05:0050105	Больничный комплекс с поликлиникой 450 посещений в смену	г. Хотьково, ул. 1 -я Больничная (50:05:0050105:343)	2022	15000	1,333

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу

В соответствии с п. 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.):

«...у) "средневзвешенная плотность тепловой нагрузки" - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения».

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены:

- в таблице 1.4-1 – в разрезе источников теплоснабжения;
- в таблице 1.4-2 – в разрезе планировочных районов и по городскому округу;
- в Приложении 8 Книги 2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Таблица 1.4-1 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе источников теплоснабжения и в целом по городскому округу

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)									
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»									
1	Котельная Клементьевский поселок	0,434	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
	отопление и вентиляция	0,374	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
	ГВС (средняя)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная Очистные сооружения	0,219	0,219	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
	отопление и вентиляция	0,219	0,219	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	ГВС (средняя)	0	0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная Мишутино	0,294	0,294	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
	отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
	ГВС (средняя)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная Школа-интернат	0,353	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
	отопление и вентиляция	0,332	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
	ГВС (средняя)	0,021	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Углич	0,53	0,53	0,549	0,549	0,549	0,549	0,605	0,605
	отопление и вентиляция	0,461	0,461	0,475	0,475	0,475	0,475	0,51	0,51
	ГВС (средняя)	0,069	0,069	0,074	0,074	0,074	0,074	0,094	0,094
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная Рабочий поселок	0,4	0,389	0,389	0,385	0,391	0,391	0,391	0,391
	отопление и вентиляция	0,339	0,33	0,33	0,325	0,329	0,329	0,329	0,329
	ГВС (средняя)	0,06	0,059	0,059	0,06	0,062	0,062	0,062	0,062
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Скоропусковский поселок	0,528	0,528	0,575	0,582	0,586	0,586	0,586	0,586
	отопление и вентиляция	0,42	0,42	0,457	0,462	0,465	0,465	0,465	0,465
	ГВС (средняя)	0,108	0,108	0,118	0,12	0,121	0,121	0,121	0,121
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Скобяной поселок	0,338	0,334	0,316	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
	отопление и вентиляция	0,301	0,298	0,282	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	ГВС (средняя)	0,037	0,036	0,034	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Лакокраска	0,515	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217
	отопление и вентиляция	0,421	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
	ГВС (средняя)	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
28	Котельная №1	0,539	0,539	0,539	0,539	0,545	0,551	0,551	0,551
	отопление и вентиляция	0,49	0,49	0,49	0,49	0,495	0,501	0,501	0,501
	ГВС (средняя)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №2	0,828	0,828	0,828	0,828	0,859	0,859	0,859	0,859
	отопление и вентиляция	0,754	0,754	0,754	0,754	0,775	0,775	0,775	0,775
	ГВС (средняя)	0,074	0,074	0,074	0,074	0,084	0,084	0,084	0,084
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №6	0,553	0,553	0,556	0,587	0,587	0,588	0,588	0,588
	отопление и вентиляция	0,509	0,509	0,513	0,533	0,533	0,534	0,534	0,534
	ГВС (средняя)	0,044	0,044	0,044	0,053	0,053	0,054	0,054	0,054
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная №11	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,916	0,916
	отопление и вентиляция	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,864	0,864
	ГВС (средняя)	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,052	0,052
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №12	0,491	0,491	0,491	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
	отопление и вентиляция	0,448	0,448	0,448	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
	ГВС (средняя)	0,043	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Мостовик	0,2	0,2	0,2	0,203	0,206	0,206	0,206	0,206
	отопление и вентиляция	0,191	0,191	0,191	0,193	0,196	0,196	0,196	0,196
	ГВС (средняя)	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Васильевское	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,333	0,333	0,333
	отопление и вентиляция	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,306	0,306	0,306
	ГВС (средняя)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,026	0,026	0,026
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная Марьино	0,981	0,981	0,981	0,981	0,989	0,989	0,989	0,989
	отопление и вентиляция	0,768	0,768	0,768	0,768	0,773	0,773	0,773	0,773
	ГВС (средняя)	0,213	0,213	0,213	0,213	0,216	0,216	0,216	0,216
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная Шабурново	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,741	0,741	0,741
	отопление и вентиляция	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,634	0,634	0,634
	ГВС (средняя)	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,107	0,107	0,107
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная Мкр. Новый	0,359	0,359	0,365	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
	отопление и вентиляция	0,297	0,297	0,302	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
	ГВС (средняя)	0,062	0,062	0,063	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
60	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	0,282	0,282	0,291	0,307	0,312	0,321	0,321	0,321
	отопление и вентиляция	0,271	0,271	0,278	0,291	0,294	0,3	0,3	0,3
	ГВС (средняя)	0,011	0,011	0,013	0,016	0,018	0,02	0,02	0,02
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная Заречный	0,746	0,746	0,746	0,746	0,767	0,767	0,767	0,767
	отопление и вентиляция	0,729	0,729	0,729	0,729	0,742	0,742	0,742	0,742
	ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,017	0,017	0,025	0,025	0,025	0,025
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная Торгашино	0,481	0,481	0,481	0,481	0,499	0,499	0,499	0,499
	отопление и вентиляция	0,431	0,431	0,431	0,431	0,444	0,444	0,444	0,444
	ГВС (средняя)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,054	0,054	0,054	0,054
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная Селково	0,338	0,338	0,338	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
	отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,28	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
	ГВС (средняя)	0,058	0,058	0,058	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная Сватково	0,267	0,267	0,366	0,38	0,388	0,388	0,388	0,388
	отопление и вентиляция	0,236	0,236	0,309	0,32	0,324	0,324	0,324	0,324
	ГВС (средняя)	0,031	0,031	0,057	0,061	0,063	0,063	0,063	0,063
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная Бужаниново	0,165	0,165	0,165	0,185	0,185	0,212	0,212	0,212
	отопление и вентиляция	0,147	0,147	0,147	0,162	0,162	0,181	0,181	0,181
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,024	0,024	0,031	0,031	0,031
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная Путятино (Бобошино)	0,158	0,158	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
	отопление и вентиляция	0,142	0,142	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	ГВС (средняя)	0,016	0,016	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Котельная Реммаш	0,542	0,542	0,546	0,546	0,546	0,549	0,549	0,549
	отопление и вентиляция	0,407	0,407	0,41	0,41	0,41	0,412	0,412	0,412
	ГВС (средняя)	0,136	0,136	0,137	0,137	0,137	0,138	0,138	0,138
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0,262	0,264	0,275	0,311	0,367	0,385	0,385	0,385
	отопление и вентиляция	0,254	0,256	0,264	0,29	0,328	0,34	0,34	0,34
	ГВС (средняя)	0,008	0,008	0,011	0,021	0,039	0,044	0,044	0,044
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная д. Семенково	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,263	0,263
	отопление и вентиляция	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,24	0,24
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,024	0,024
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
76	Котельная рп Богородское	0,238	0,238	0,246	0,254	0,266	0,296	0,296	0,296
	отопление и вентиляция	0,199	0,199	0,204	0,212	0,22	0,242	0,242	0,242
	ГВС (средняя)	0,04	0,04	0,042	0,042	0,045	0,054	0,054	0,054
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		0,366	0,368	0,374	0,381	0,389	0,394	0,4	0,4
	отопление и вентиляция	0,32	0,322	0,327	0,332	0,337	0,341	0,345	0,345
	ГВС (средняя)	0,046	0,046	0,047	0,049	0,051	0,053	0,055	0,055
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные									
79	Котельная ООО «К-ЖБИ»	1,6	1,6	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965	2,965
	отопление и вентиляция	1,408	1,408	2,418	2,418	2,418	2,418	2,418	2,418
	ГВС (средняя)	0,192	0,192	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
80	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	0,289	0,289	0,289	0,289	0,29	0,29	0,29	0,29
	отопление и вентиляция	0,234	0,234	0,234	0,234	0,235	0,235	0,235	0,235
	ГВС (средняя)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	0,323	0,323	0,326	0,347	0,35	0,388	0,388	0,388
	отопление и вентиляция	0,299	0,299	0,301	0,315	0,318	0,345	0,345	0,345
	ГВС (средняя)	0,024	0,024	0,024	0,032	0,032	0,043	0,043	0,043
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Котельная АО «СТЭК»	1,018	1,018	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
	отопление и вентиляция	0,864	0,864	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
	ГВС (средняя)	0,154	0,154	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Котельная СМЗ «Загорский»	0,391	0,391	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
	отопление и вентиляция	0,331	0,331	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
	ГВС (средняя)	0,059	0,059	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	0,188	0,186	0,186	0,183	0,223	0,223	0,223	0,223
	отопление и вентиляция	0,159	0,157	0,157	0,155	0,183	0,183	0,183	0,183
	ГВС (средняя)	0,028	0,028	0,028	0,028	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
90	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
	отопление и вентиляция	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	ГВС (средняя)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		0,423	0,423	0,431	0,433	0,439	0,445	0,445	0,445
	отопление и вентиляция	0,375	0,375	0,381	0,383	0,387	0,391	0,391	0,391
	ГВС (средняя)	0,048	0,048	0,05	0,051	0,052	0,054	0,054	0,054

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по всем существующим котельным	0,39	0,392	0,398	0,404	0,411	0,416	0,421	0,421
	отопление и вентиляция	0,342	0,344	0,349	0,353	0,357	0,361	0,364	0,364
	ГВС (средняя)	0,048	0,048	0,049	0,051	0,053	0,055	0,056	0,056
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)									
93	Котельная К-1	0	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,09
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,086	0,086	0,086	0,086
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Котельная К-2	0	0	0	0	0	0,388	0,388	0,388
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,371	0,371	0,371
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,017	0,017	0,017
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Котельная К-3	0	0	0,005	0,005	0,01	0,01	0,01	0,01
	отопление и вентиляция	0	0	0,005	0,005	0,009	0,009	0,009	0,009
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Котельная К-4	0	0	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495	1,495
	отопление и вентиляция	0	0	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
	ГВС (средняя)	0	0	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Котельная К-5	0	0	0	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Котельная К-6	0	0	0,167	0,229	0,319	0,851	0,851	0,851
	отопление и вентиляция	0	0	0,127	0,177	0,243	0,61	0,61	0,61
	ГВС (средняя)	0	0	0,04	0,052	0,077	0,241	0,241	0,241
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Котельная К-7	0	0	0	0	0,233	2,021	2,021	2,021
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,222	1,93	1,93	1,93
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,01	0,091	0,091	0,091
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Котельная К-8	0	0	0	0,926	5,114	5,114	5,114	5,114
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,885	4,884	4,884	4,884	4,884
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,042	0,229	0,229	0,229	0,229
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	0	0	0,05	0,05	0,064	0,064	0,064	0,064
	отопление и вентиляция	0	0	0,035	0,035	0,048	0,048	0,048	0,048

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	ГВС (средняя)	0	0	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Котельная К-10	0	0	0	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Котельная К-11	0	0	0	0	0	0,601	0,601	0,601
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,389	0,389	0,389
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,212	0,212	0,212
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Котельная К-12	0	0	0	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Котельная К-13	0	0	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	отопление и вентиляция	0	0	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
	ГВС (средняя)	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Котельная К-14	0	0	0	0	0,068	0,068	0,068	0,068
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,065	0,065	0,065	0,065
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Котельная К-15	0	0	0	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Котельная К-16	0	0	0	0	0	0,163	0,163	0,163
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,156	0,156	0,156
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,007	0,007	0,007
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	0	0,04	0,101	0,153	0,274	0,274	0,274
	отопление и вентиляция	0	0	0,033	0,085	0,14	0,249	0,249	0,249
	ГВС (средняя)	0	0	0,007	0,016	0,013	0,025	0,025	0,025
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0,35	0,352	0,362	0,373	0,36	0,388	0,391	0,391
	отопление и вентиляция	0,307	0,309	0,316	0,325	0,314	0,339	0,341	0,341
	ГВС (средняя)	0,043	0,043	0,045	0,047	0,045	0,049	0,05	0,05
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	0,011	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0,009	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,016	0,016

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
	ГВС (средняя)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,004	0,004
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по муниципальному образованию	0,043	0,044	0,045	0,047	0,049	0,052	0,059	0,059
	отопление и вентиляция	0,038	0,039	0,039	0,041	0,043	0,046	0,05	0,05
	ГВС (средняя)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,008	0,008
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.4-2 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе планировочных районов

Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
ГП Богородское	0,292	0,292	0,298	0,306	0,317	0,344	0,476	0,476
отопление и вентиляция	0,244	0,244	0,249	0,256	0,264	0,284	0,384	0,384
ГВС (средняя)	0,047	0,047	0,049	0,049	0,052	0,06	0,093	0,093
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Краснозаводск	0,326	0,328	0,338	0,372	0,424	0,441	0,454	0,454
отопление и вентиляция	0,315	0,317	0,324	0,349	0,384	0,396	0,407	0,407
ГВС (средняя)	0,011	0,011	0,013	0,023	0,04	0,045	0,047	0,047
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Пересвет	0,361	0,361	0,374	0,415	0,61	0,901	0,912	0,912
отопление и вентиляция	0,293	0,293	0,303	0,342	0,528	0,801	0,809	0,809
ГВС (средняя)	0,069	0,069	0,07	0,072	0,082	0,101	0,102	0,102
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Сергиев Посад	0,597	0,622	0,63	0,649	0,652	0,652	0,778	0,778
отопление и вентиляция	0,521	0,545	0,551	0,569	0,57	0,571	0,663	0,663
ГВС (средняя)	0,076	0,077	0,078	0,08	0,081	0,081	0,115	0,115
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Скорopusковский	0,391	0,391	0,413	0,416	0,418	0,565	0,565	0,565
отопление и вентиляция	0,308	0,308	0,325	0,327	0,328	0,423	0,423	0,423
ГВС (средняя)	0,083	0,083	0,088	0,089	0,09	0,141	0,141	0,141
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ГП Хотьково	0,753	0,753	0,763	0,798	0,802	0,814	0,854	0,854
отопление и вентиляция	0,709	0,709	0,717	0,742	0,744	0,753	0,787	0,787
ГВС (средняя)	0,044	0,044	0,046	0,057	0,057	0,061	0,067	0,067
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Березняковское	0,156	0,156	0,172	0,177	0,557	0,689	0,73	0,73
отопление и вентиляция	0,139	0,139	0,151	0,155	0,518	0,642	0,674	0,674
ГВС (средняя)	0,017	0,017	0,021	0,022	0,04	0,047	0,056	0,056
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Васильевское	0,31	0,31	0,466	0,517	0,521	0,523	0,652	0,652

Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040
отопление и вентиляция	0,291	0,291	0,414	0,451	0,454	0,455	0,551	0,551
ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,053	0,066	0,067	0,067	0,1	0,1
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Лозовское	0,413	0,413	0,418	0,427	0,433	0,437	0,477	0,477
отопление и вентиляция	0,391	0,391	0,394	0,401	0,405	0,408	0,439	0,439
ГВС (средняя)	0,023	0,023	0,024	0,026	0,028	0,029	0,038	0,038
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Реммаш	0,678	0,678	0,682	0,682	0,682	0,685	0,71	0,71
отопление и вентиляция	0,508	0,508	0,511	0,511	0,511	0,513	0,532	0,532
ГВС (средняя)	0,169	0,169	0,171	0,171	0,171	0,171	0,178	0,178
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Селковское	0,501	0,501	0,501	0,506	0,511	0,511	0,511	0,511
отопление и вентиляция	0,424	0,424	0,424	0,428	0,431	0,431	0,431	0,431
ГВС (средняя)	0,077	0,077	0,077	0,078	0,08	0,08	0,08	0,08
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
СП Шеметовское	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0

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

2.1. Описание существующих и перспективных зон 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 Сергиево-Посадского ГО 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 Сергиево-Посадского ГО представлены на рисунке ниже.

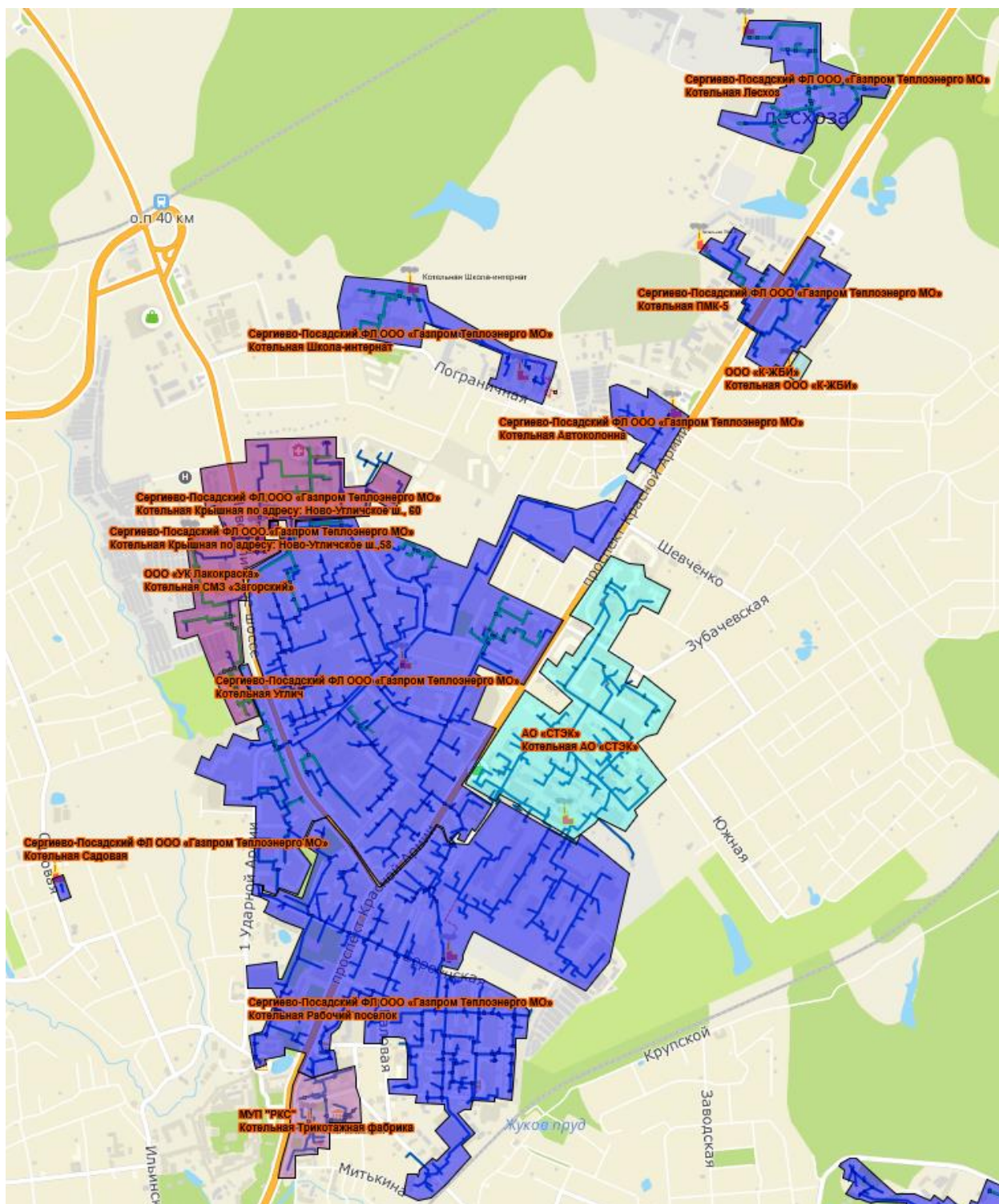


Рисунок 1.3-1 - Зоны действия котельной Садовая, котельной УКХ, котельной Школа-интернат, котельной Рабочий поселок, котельной Лесхоз, котельной Крышная 58, котельной Крышная 60, котельной ПМК-5, котельной Трикотажная фабрика, котельной Углич, котельной СМЗ Загорский, котельной Ильинская, котельной Автоколонна, котельной АО СТЭК

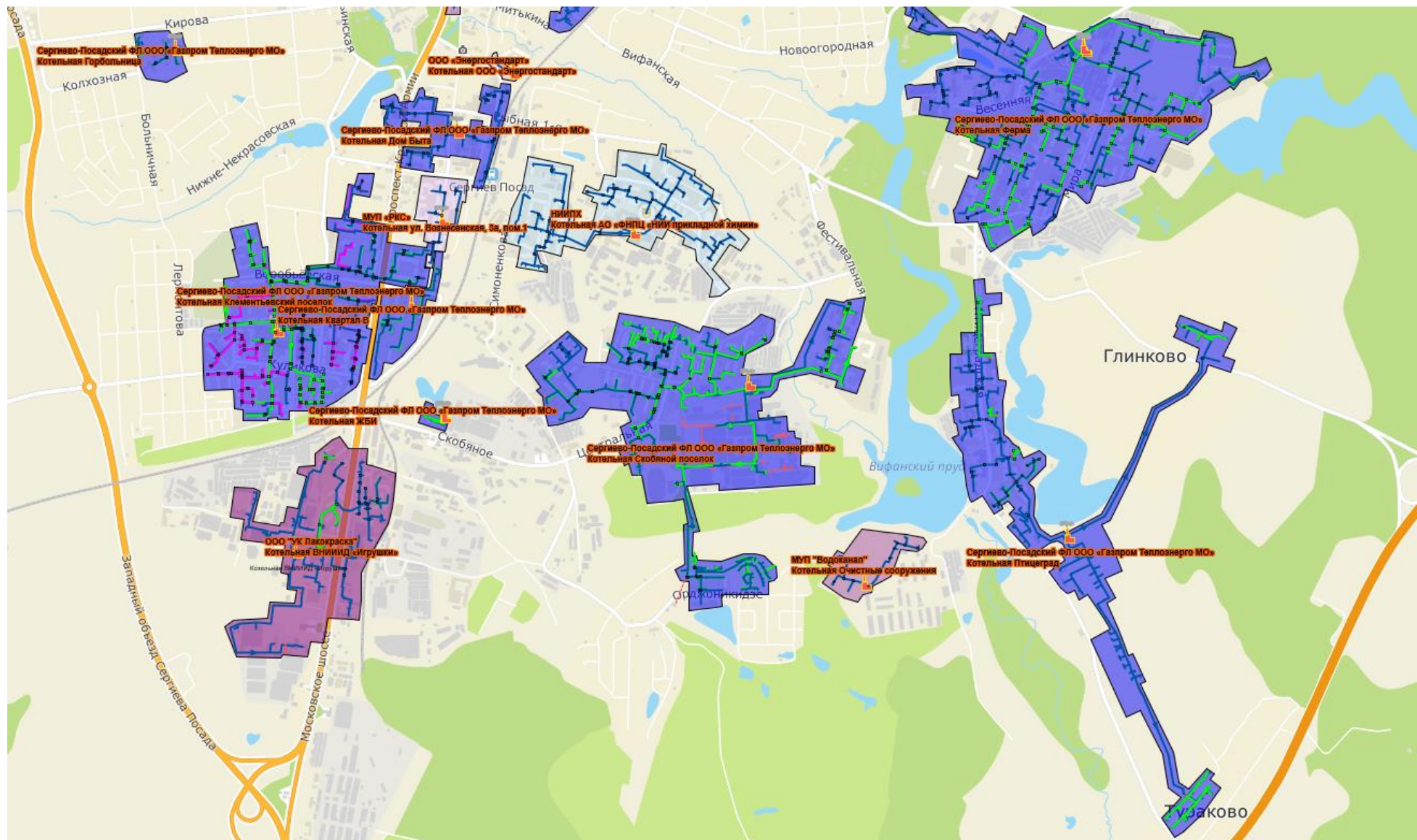


Рисунок 1.3-2 - Зона действия котельных Кот. "Квартал В", Кот. "1-ая Горбольница", Кот. "Очистные сооружения", Кот. "Дом быта", Кот. "Клементьевская", Кот. "Ферма", Котельная п. Птицеград, Котельная мкр. Скобяной, Модульная мини-котельная, Котельная ВНИИ Игрушки, Котельная Теплоэнергоресурс, Котельная НИИПХ

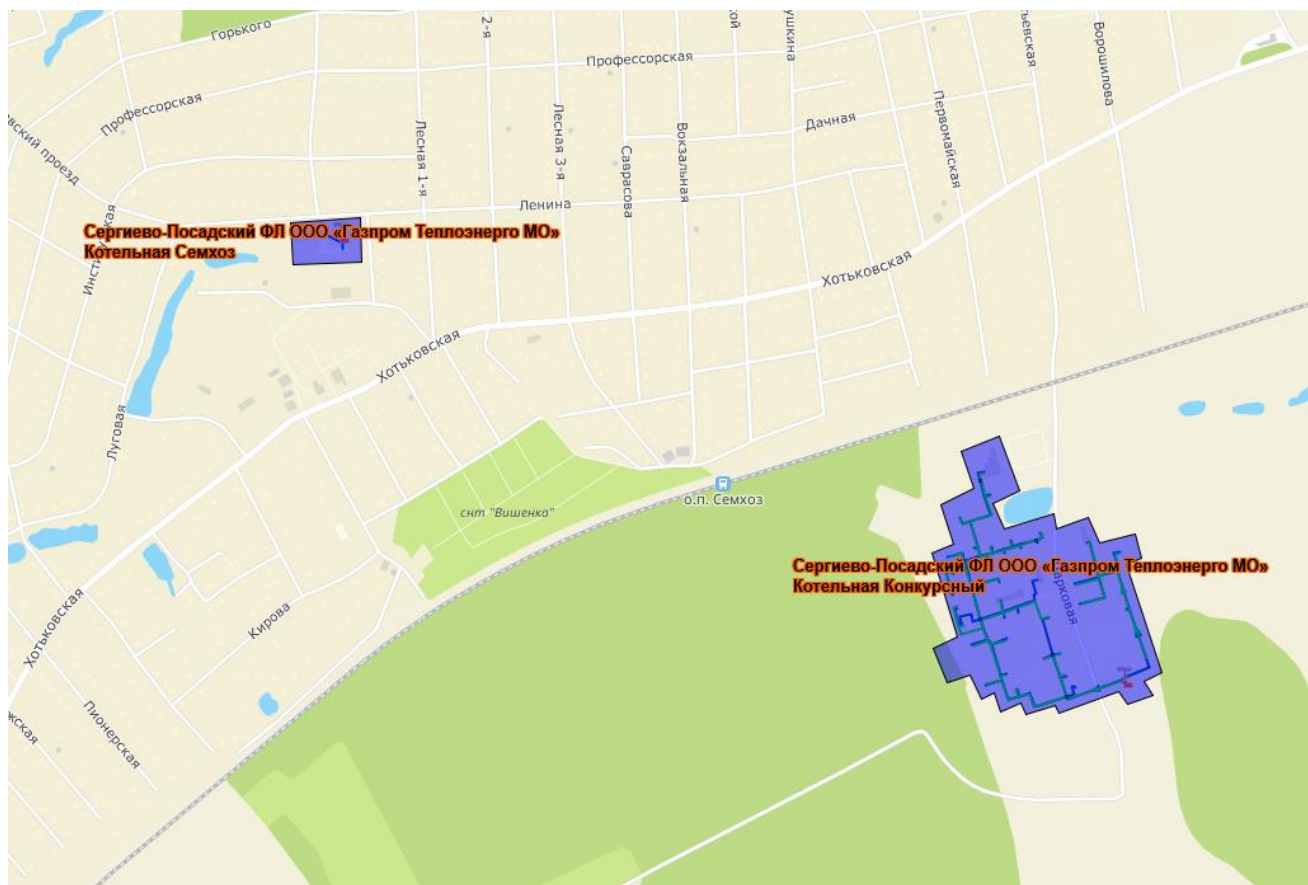


Рисунок 1.3-3 - Зона действия котельных Кот. «Семхоз», Кот. «Конкурсный»

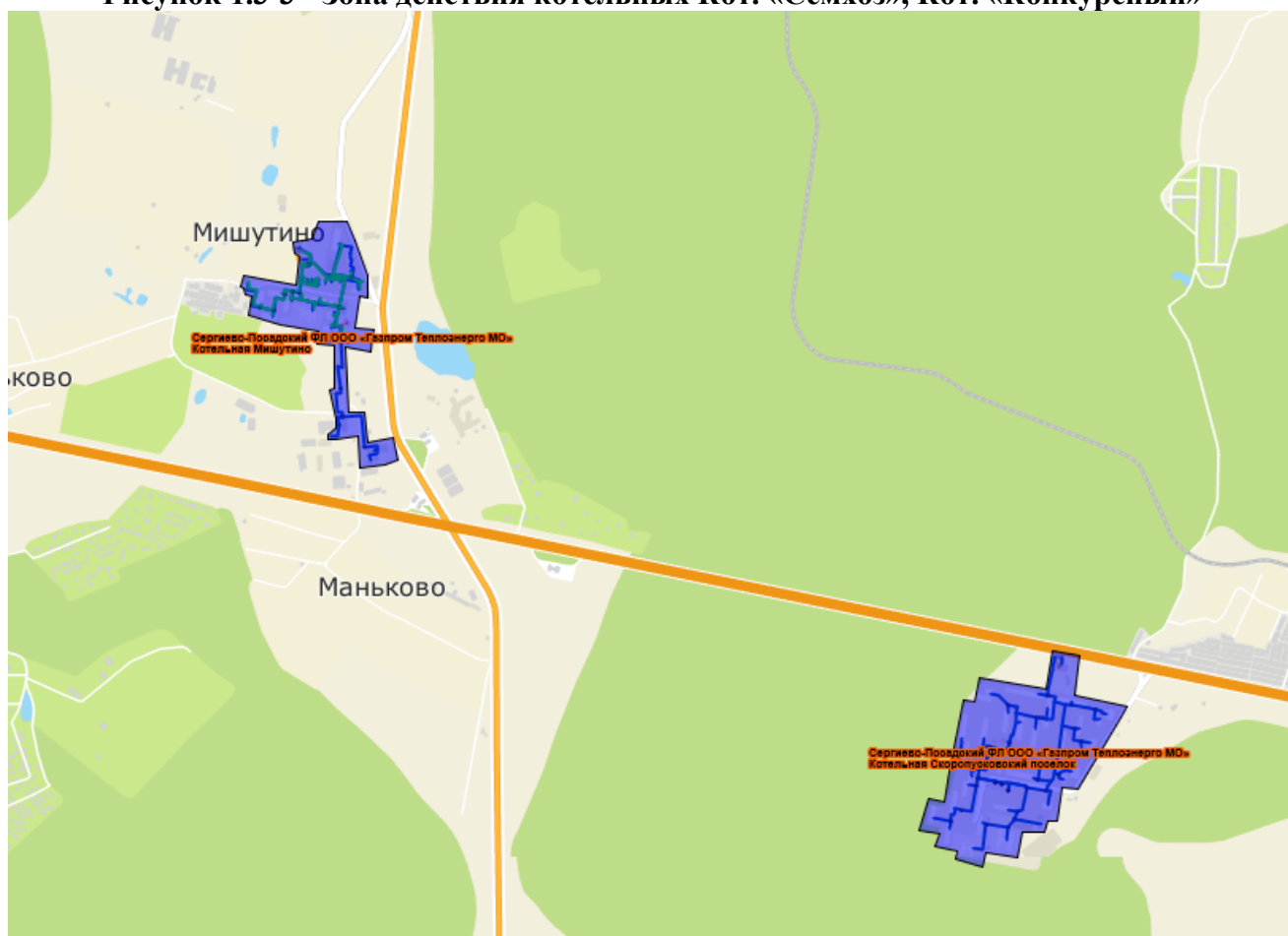


Рисунок 1.3-4 - Зона действия котельных Кот. «Мишутино», Котельная р.п.Скоропусковский

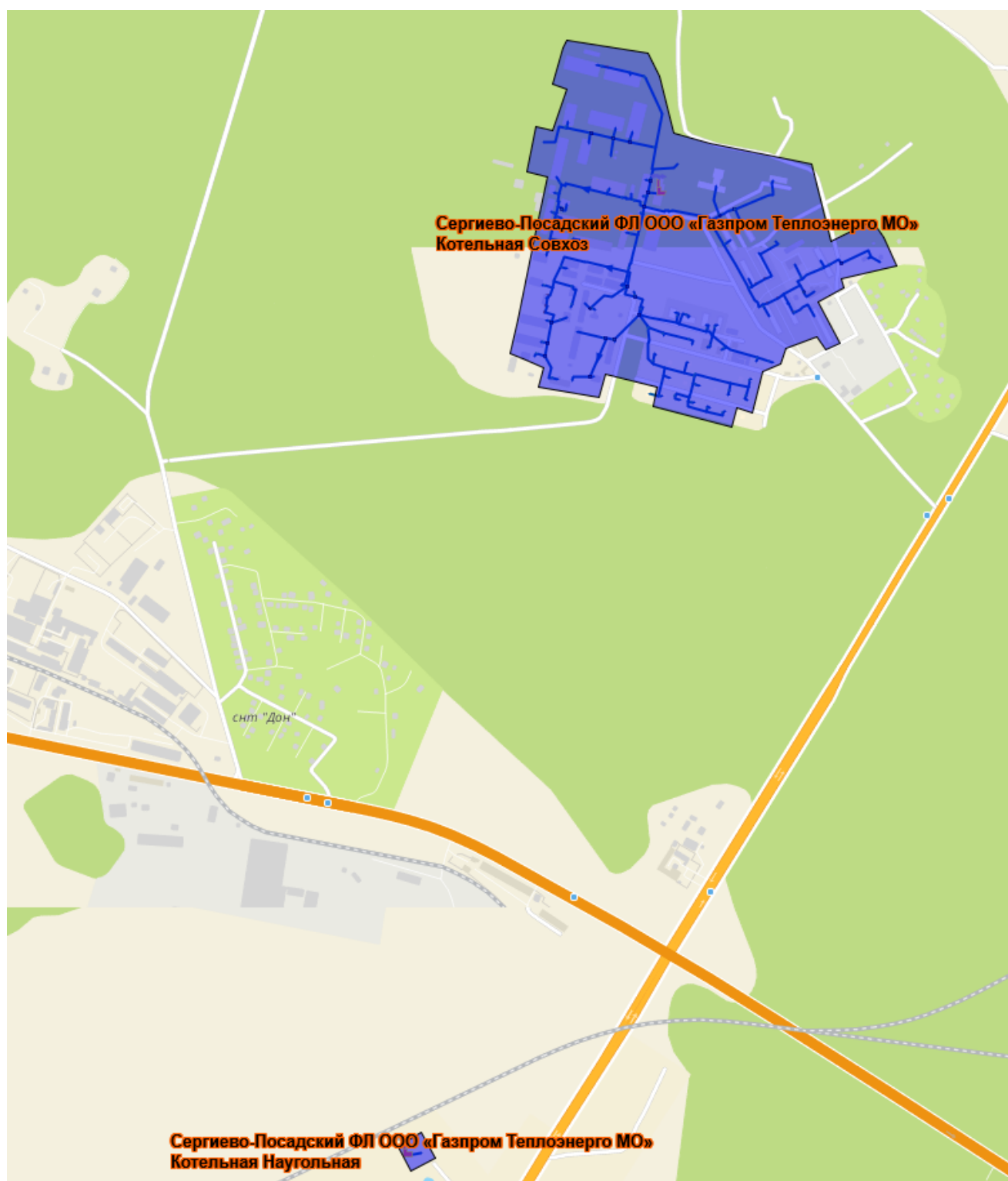


Рисунок 1.3-5 - Зона действия котельных Кот. "Наугольная", Котельная г.Сергиев Посад - 14

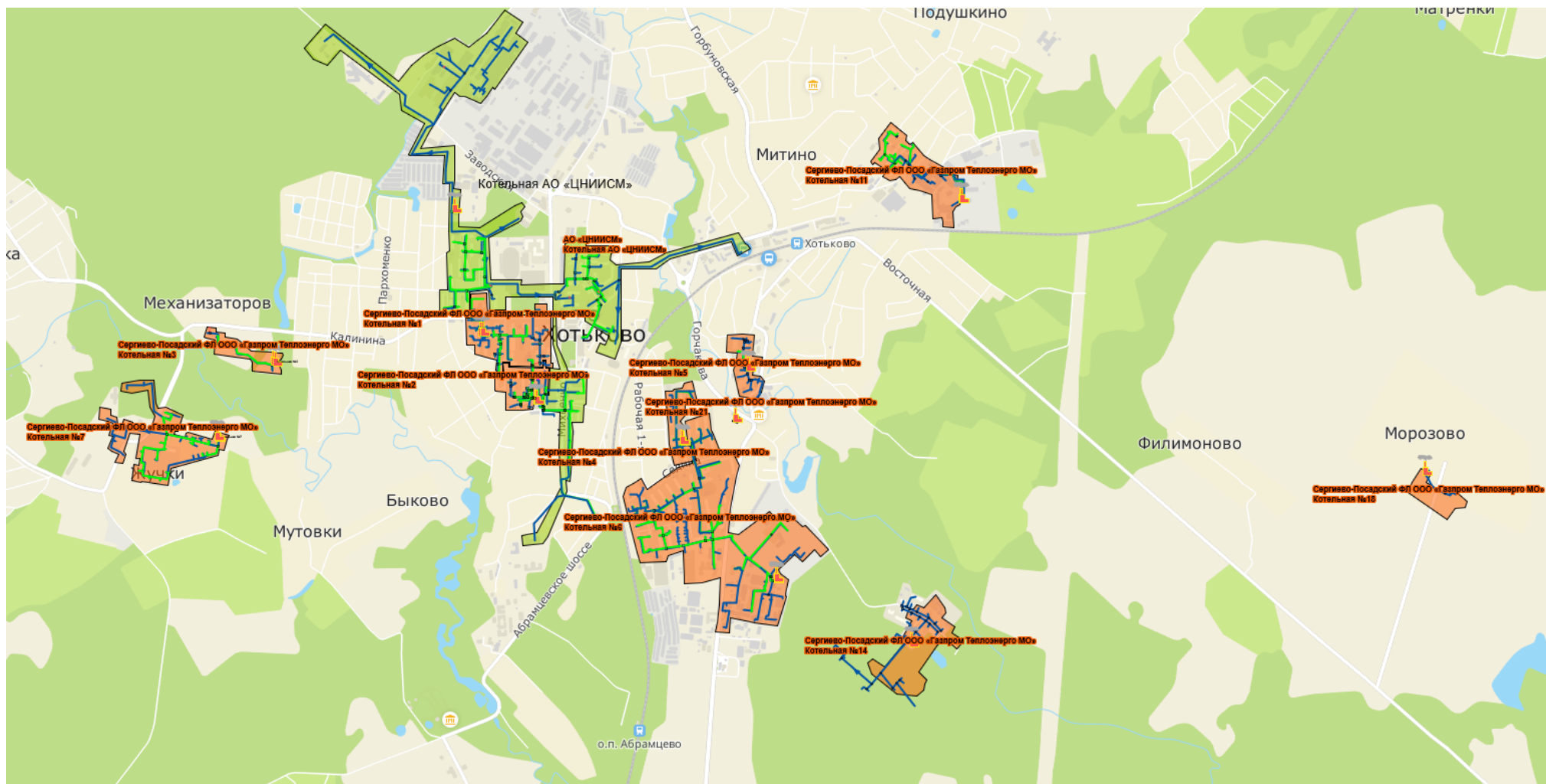


Рисунок 1.3-6 - Зона действия котельных Котельная АО «ЦНИИСМ», Котельная №1 г.Хотьково, Котельная №2 г.Хотьково, Котельная №3 г.Хотьково, Котельная №4 г.Хотьково, Котельная №5 г.Хотьково, Котельная №6 г.Хотьково, Котельная №7 г.Хотьково, Котельная №9 г.Хотьково, Котельная №11 г.Хотьково, Котельная №12 г.Хотьково, Котельная №14 г.Хотьково, Котельная №18 г.Хотьково, Котельная №21 г.Хотьково

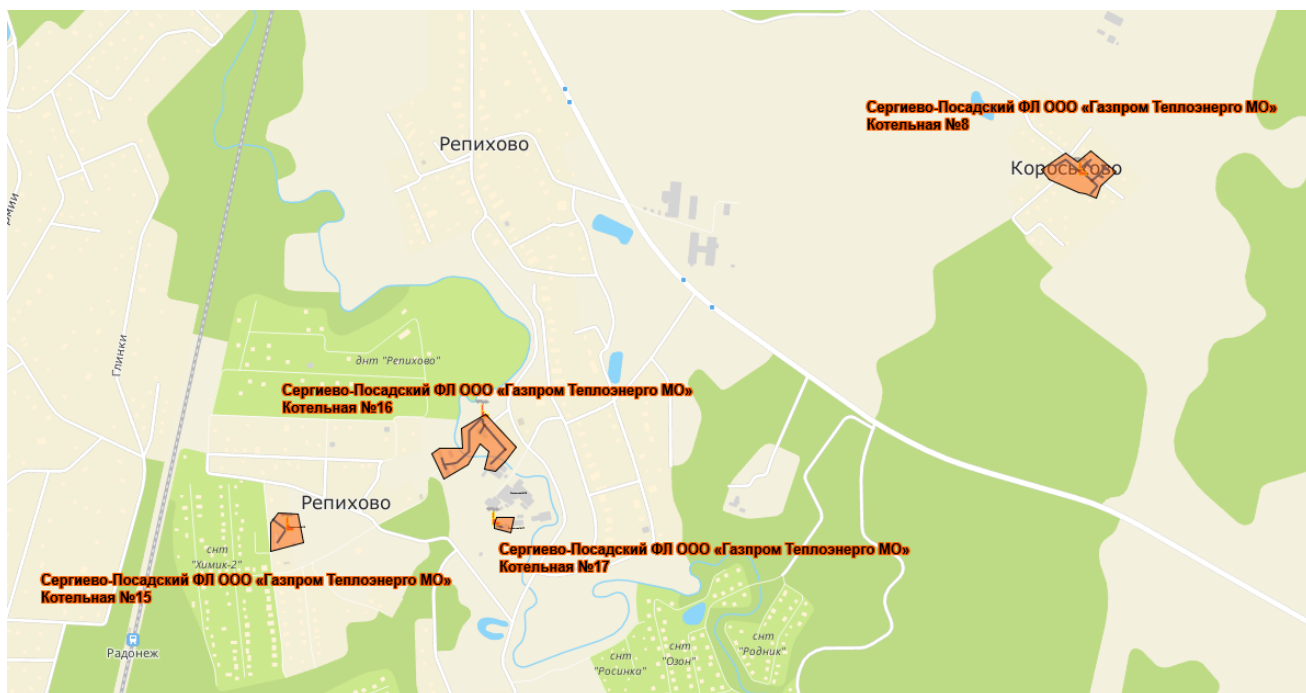


Рисунок 1.3-7 - Зона действия котельных Котельная №8 г.Хотьково, Котельная №15 г.Хотьково, Котельная №16 г.Хотьково, Котельная №17 г.Хотьково

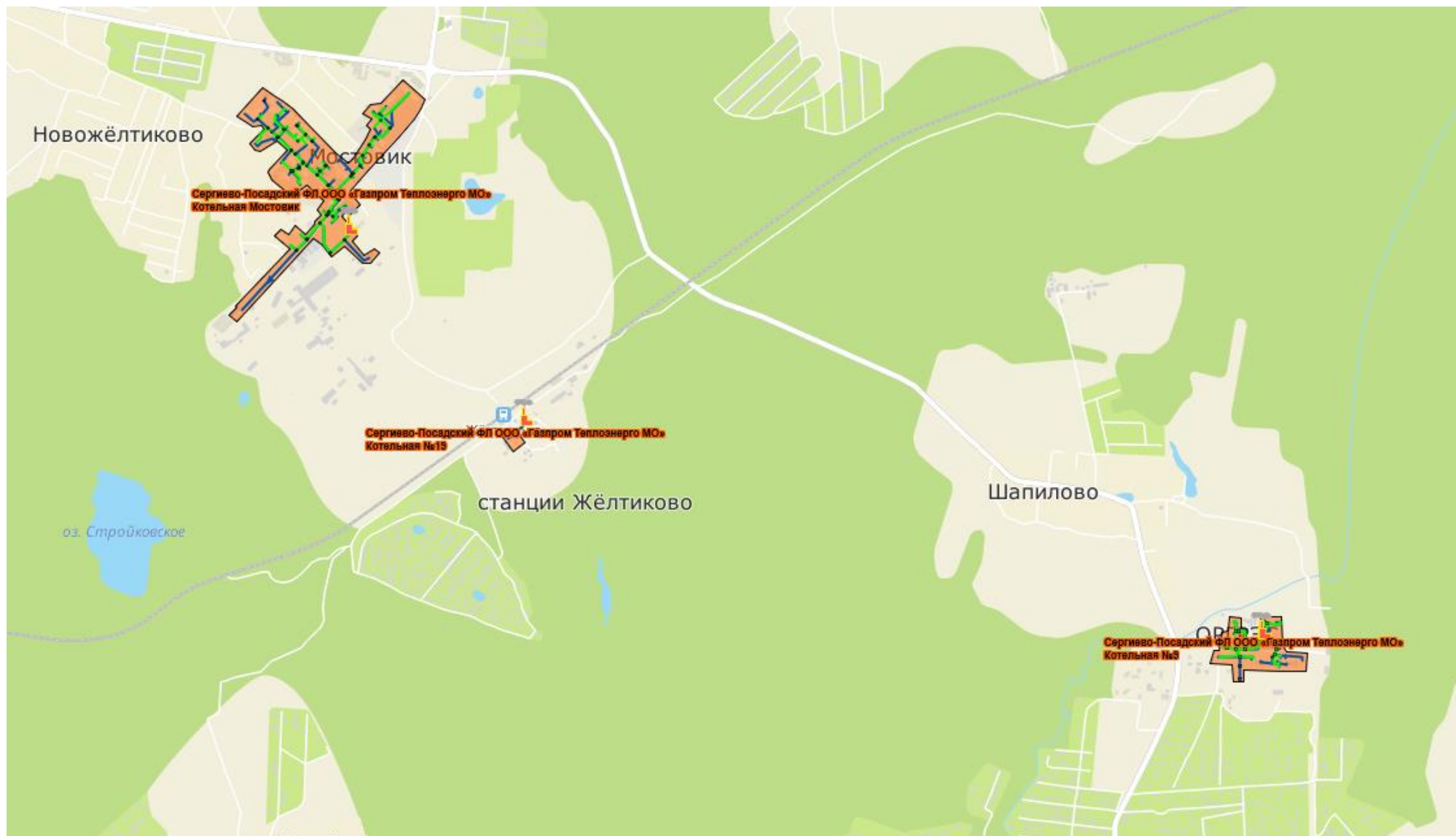


Рисунок 1.3-8 - Зона действия котельных Котельная Мостовик, Котельная №19 г.Хотьково, Котельная №9 г.Хотьково

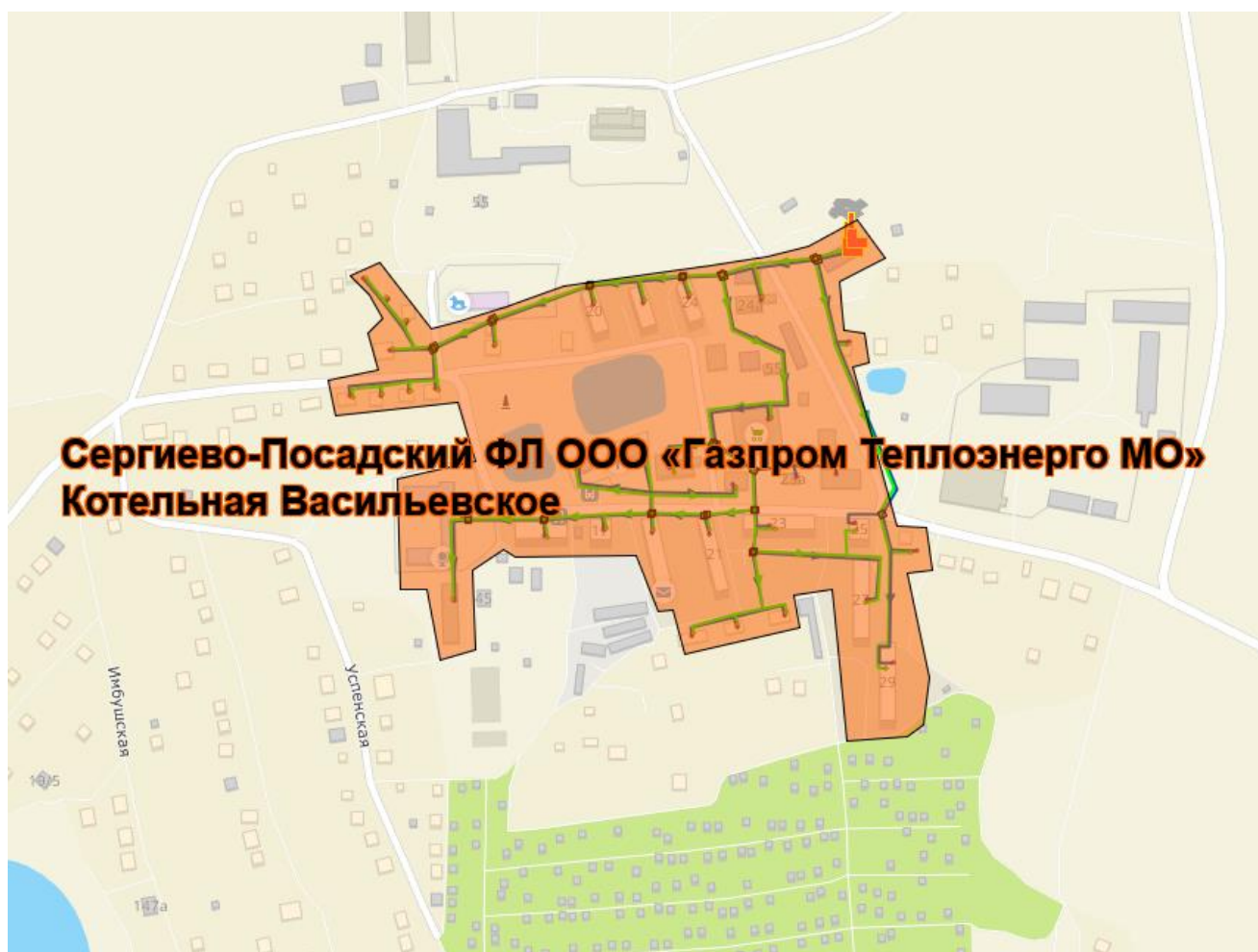


Рисунок 1.3-9 - Зона действия котельной Котельная Васильевское

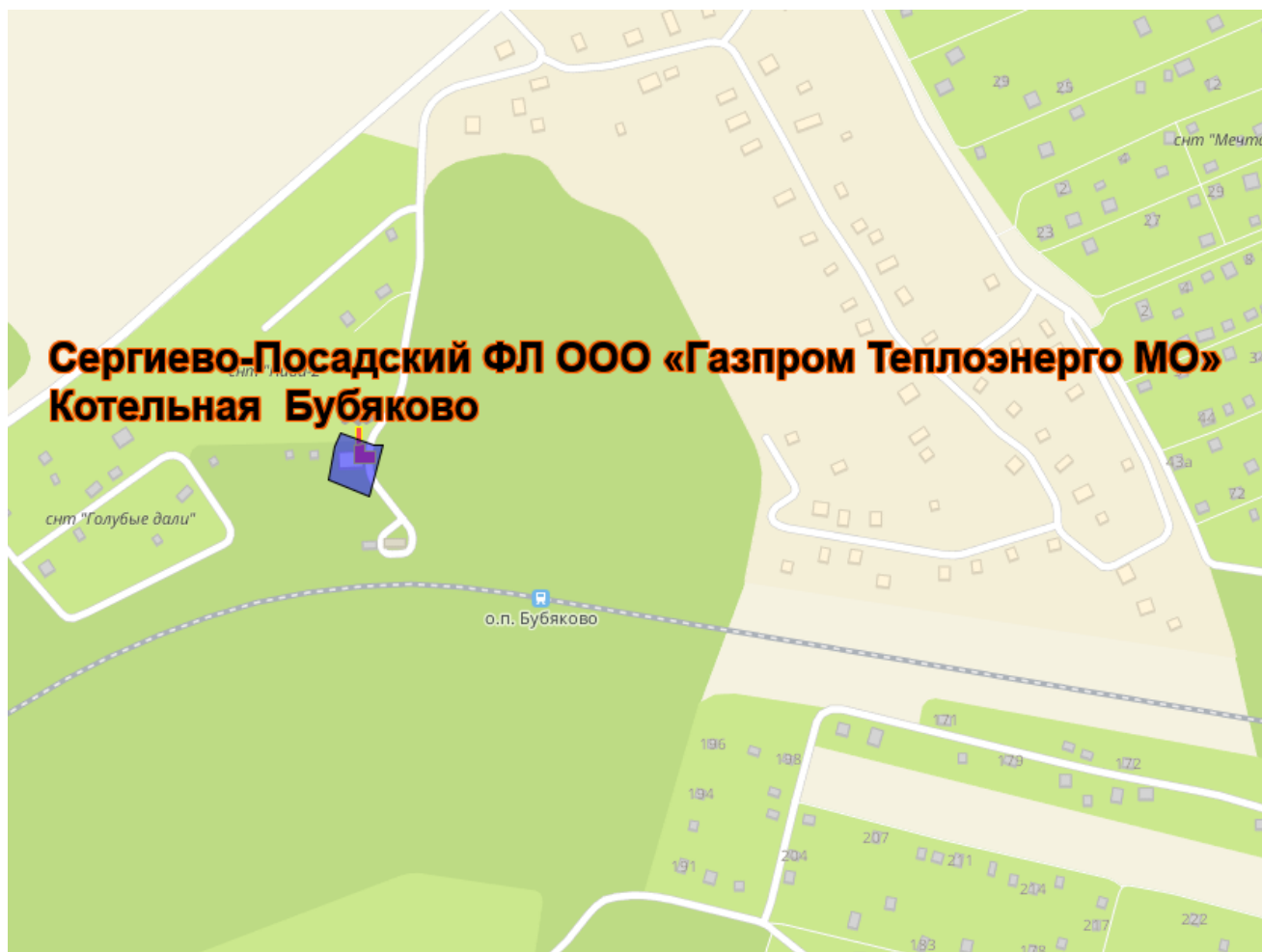


Рисунок 1.3-11 - Зона действия котельной Кот. "Бубяково"

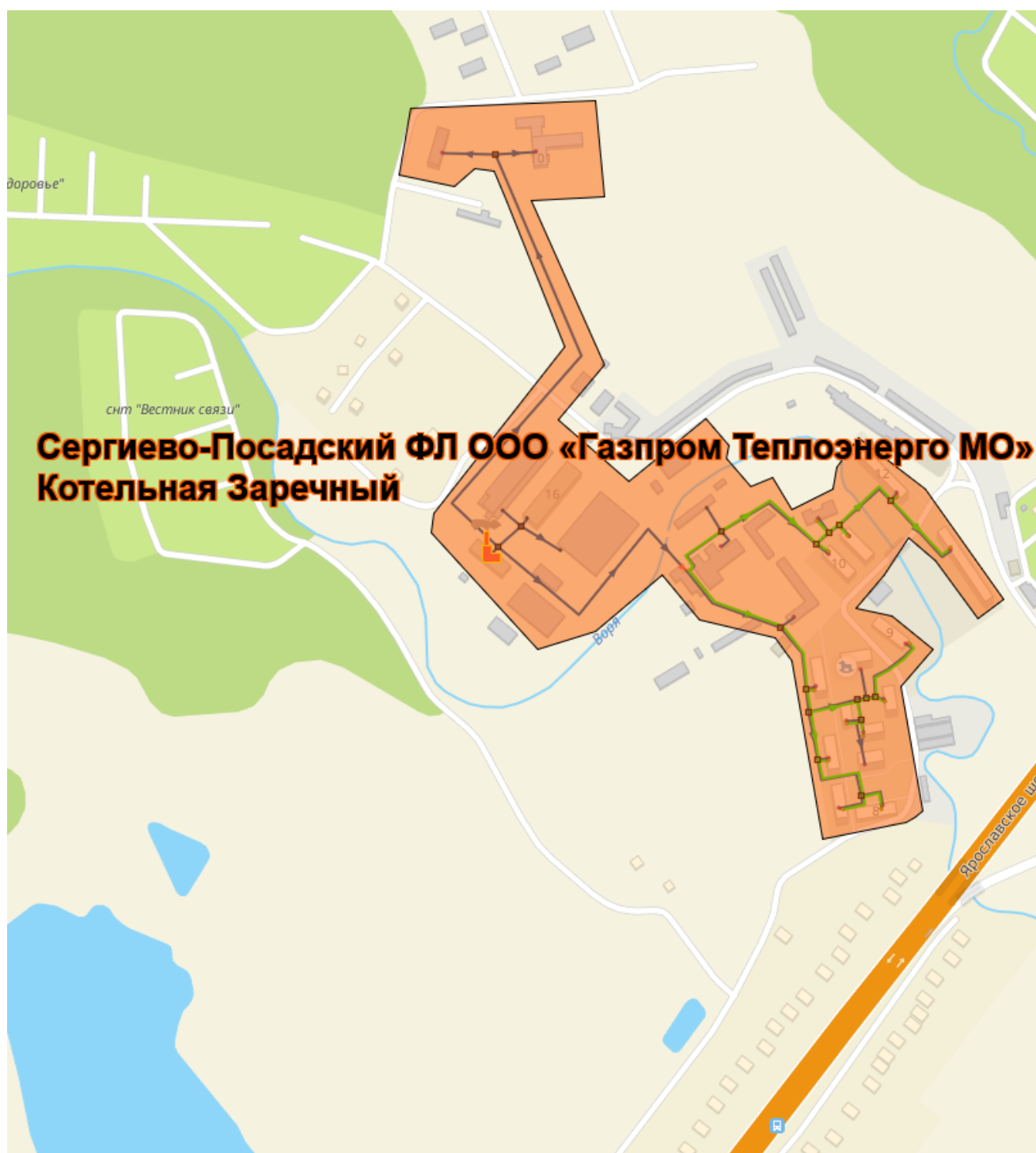


Рисунок 1.3-12 - Зона действия котельной Котельная пос. Заречный



Рисунок 1.3-13 - Зона действия котельной Котельная дер. Зубцово

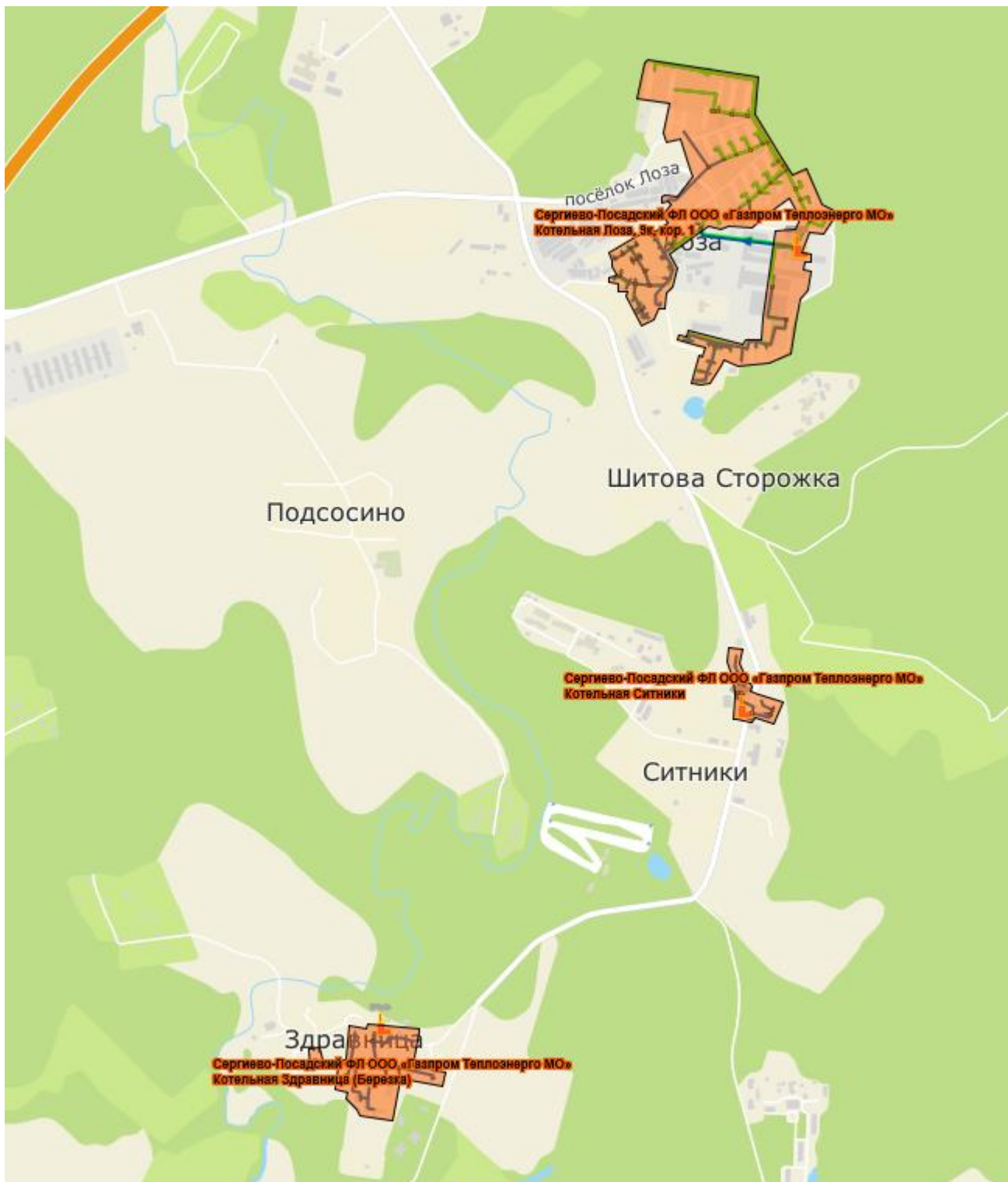


Рисунок 1.3-14 - Зона действия котельных Котельная Лоза, 9к. кор. 1, Котельная пос. Здравница, Котельная Ситники

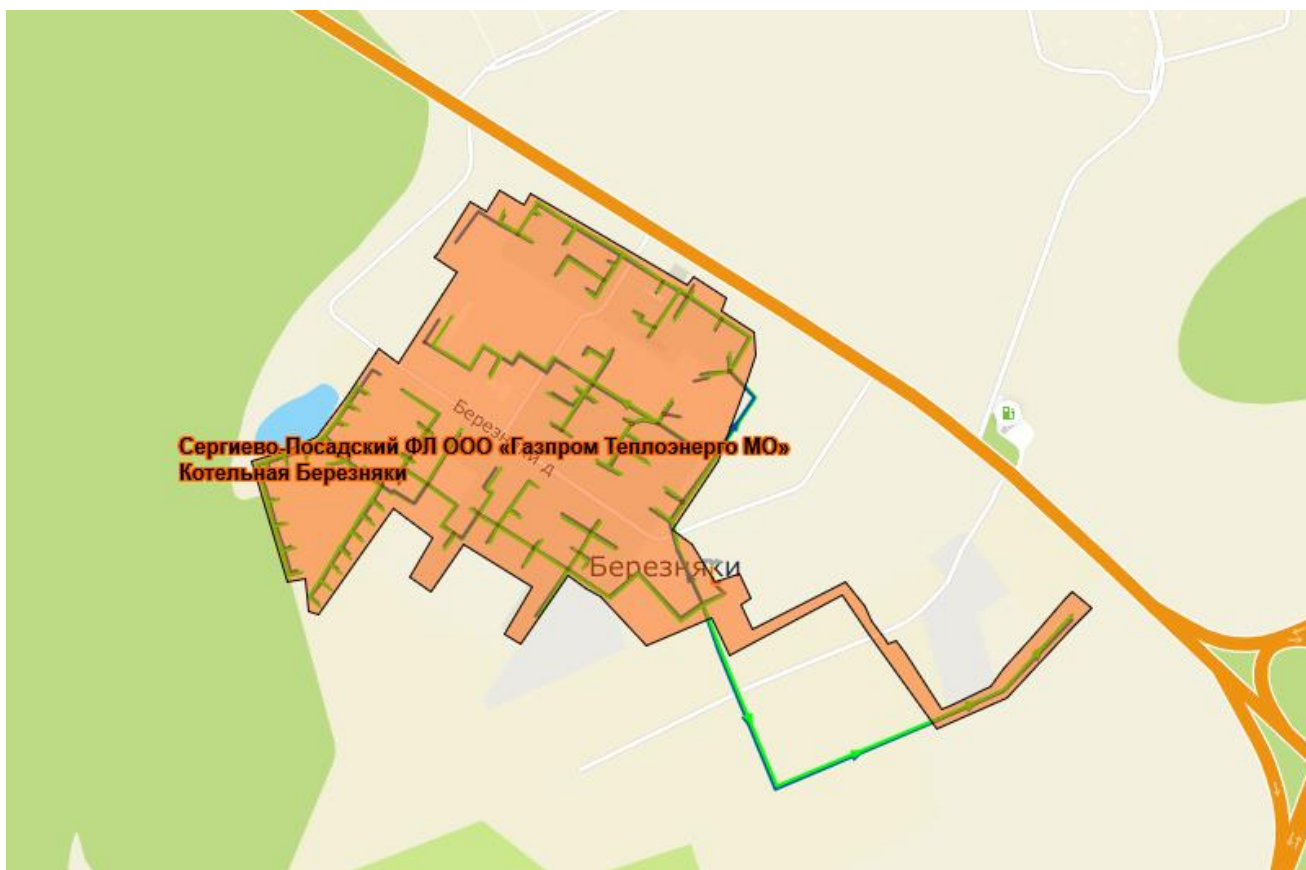


Рисунок 1.3-15 - Зона действия котельной котельная пос. Березняки

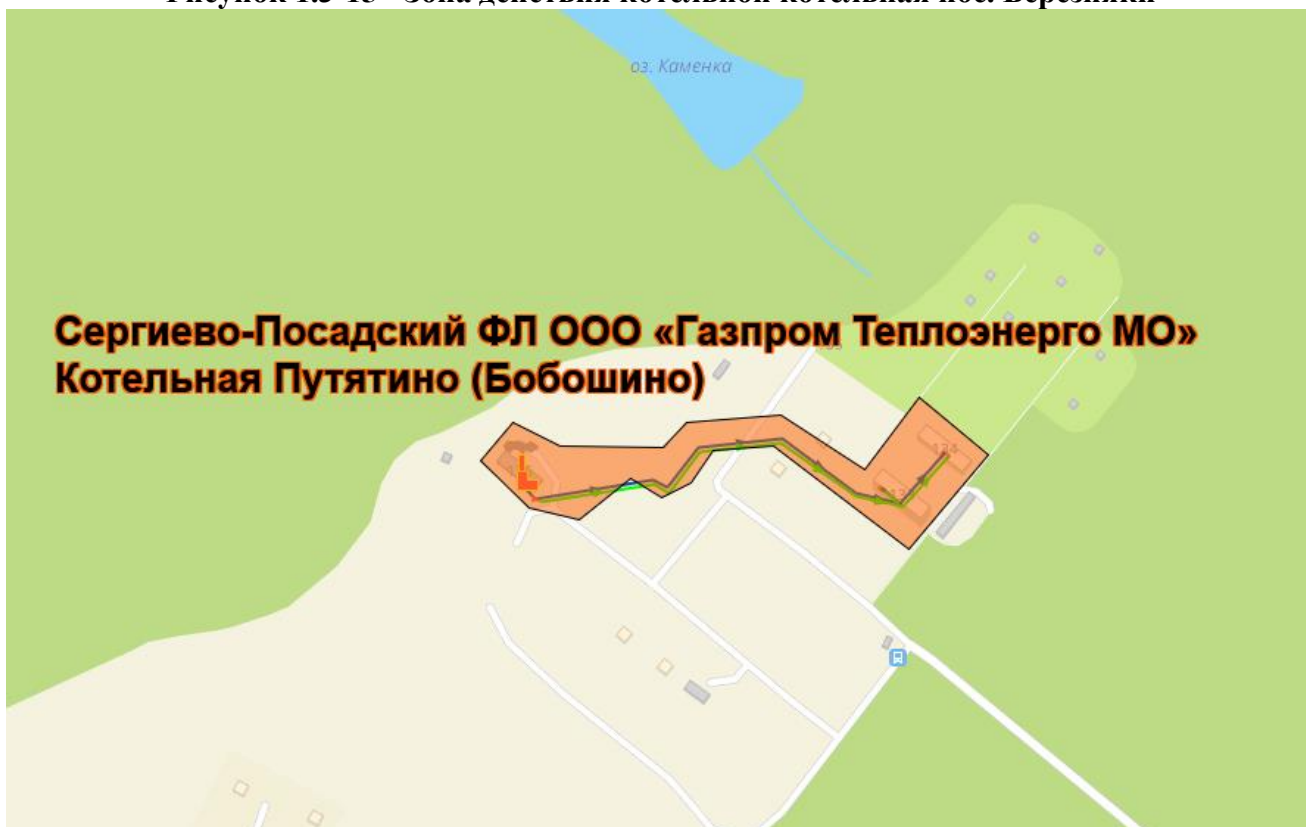


Рисунок 1.3-16 - Зона действия котельной Котельная Путятино



Рисунок 1.3-17 - Зона действия котельной котельная пос. Бужаниново

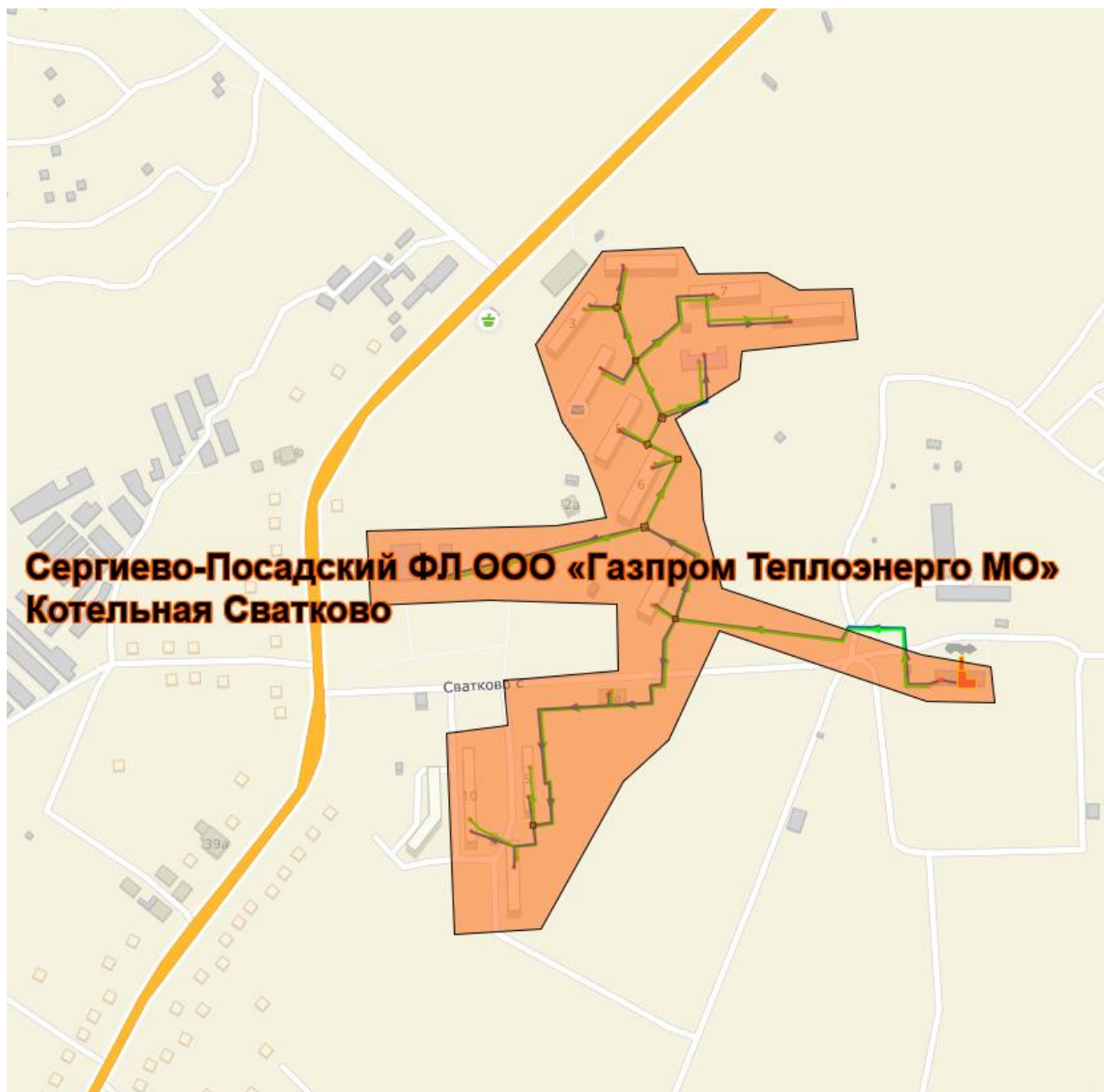


Рисунок 1.3-18 - Зона действия котельной Котельная пос. Сватково

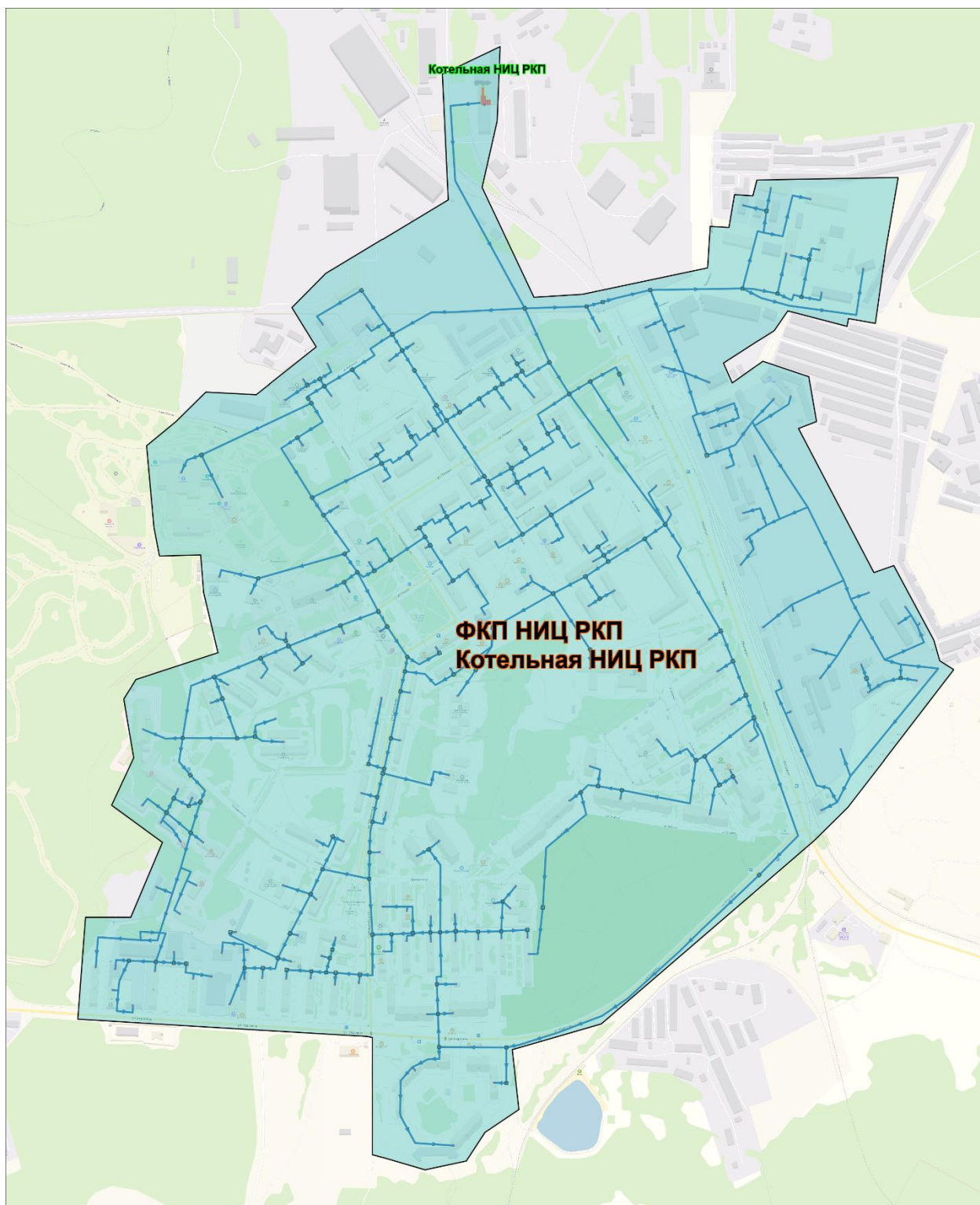


Рисунок 1.3-19 - Зона действия котельной Котельная НИЦ РКП

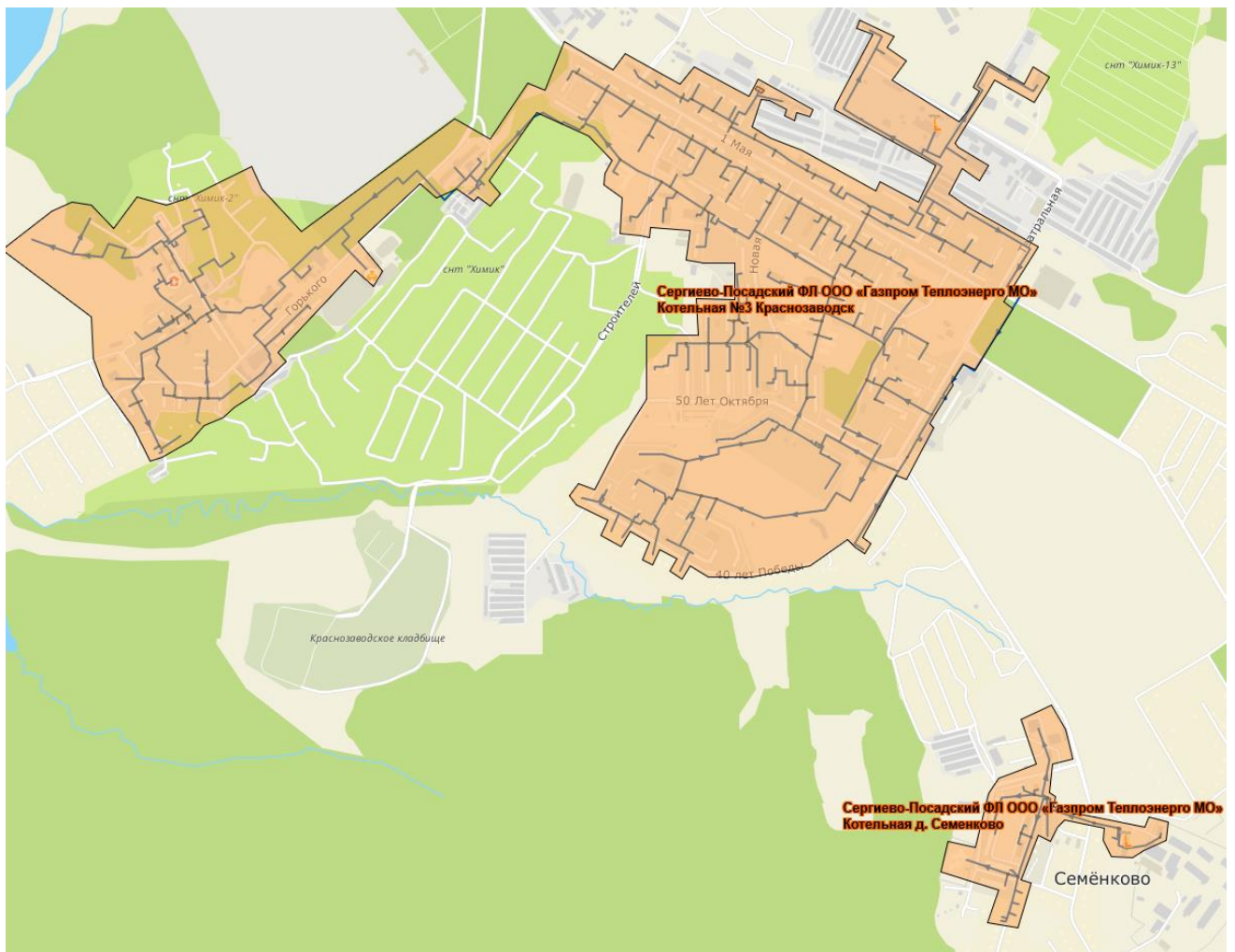


Рисунок 1.3-20 - Зона действия котельных Котельная № 3 г. Краснозаводск, Котельная д.Семенково

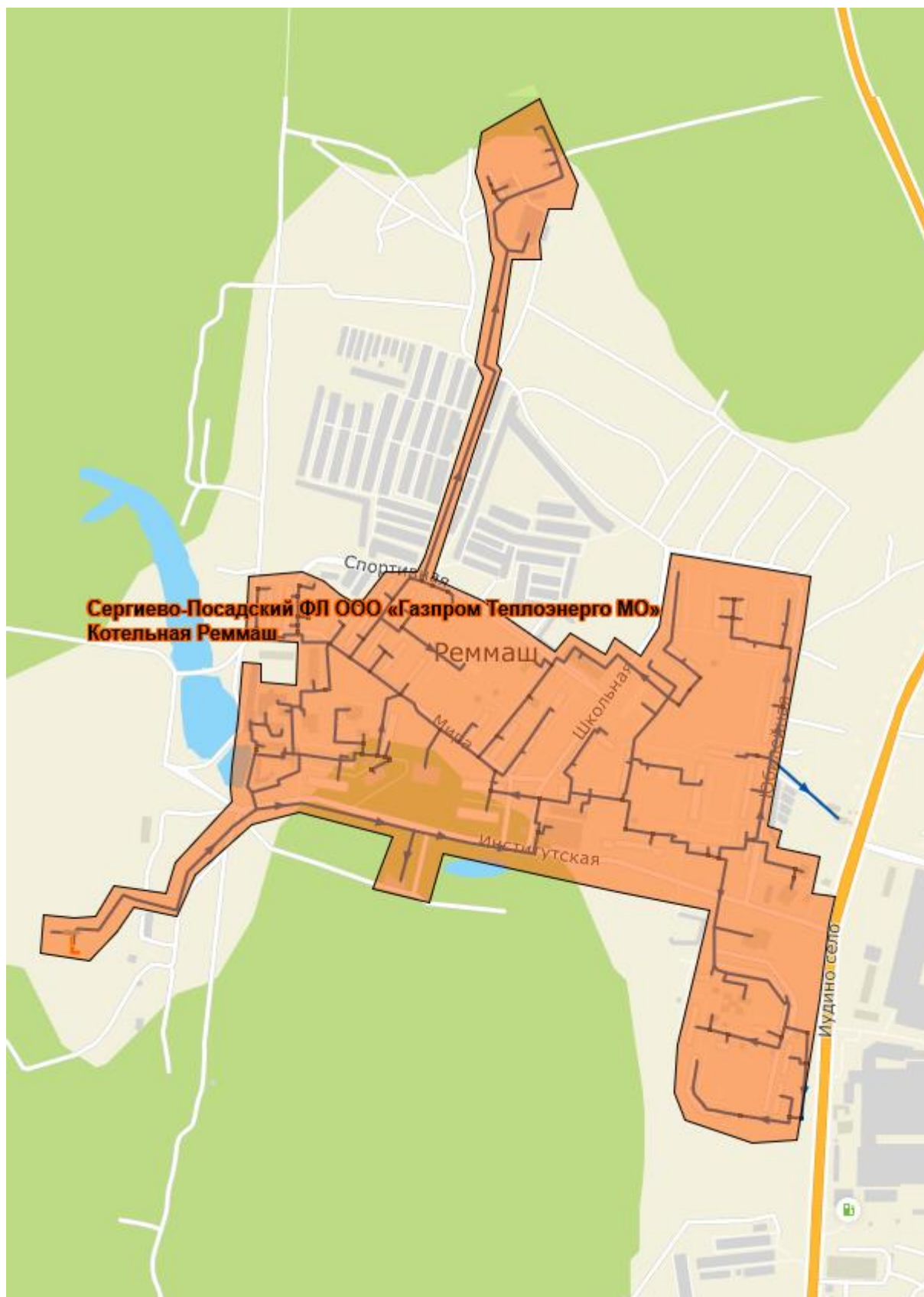


Рисунок 1.3-21 - Зона действия котельной Котельная Реммаш

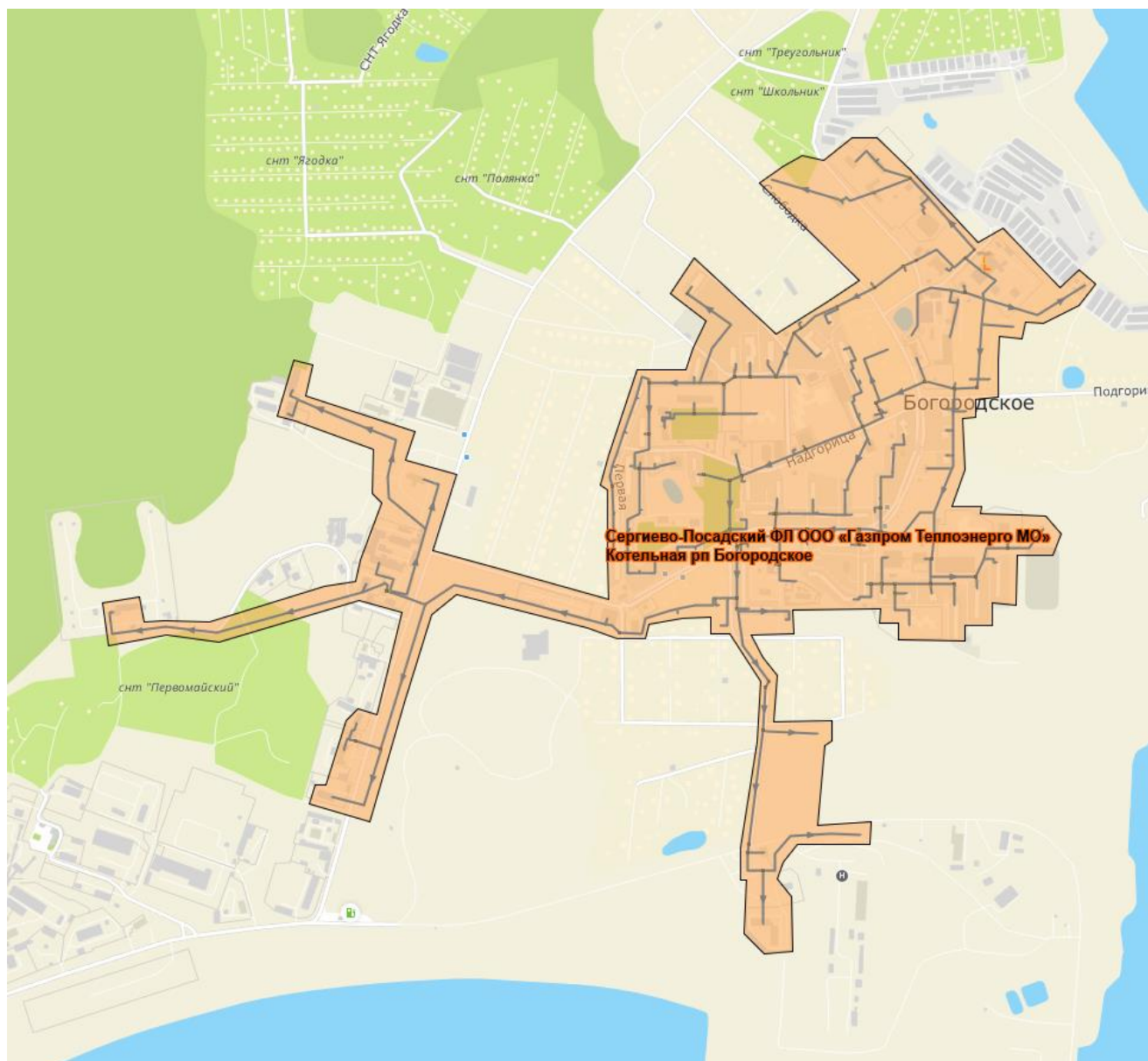


Рисунок 1.3-22 - Зона действия Котельная №1 р.п. Богородское

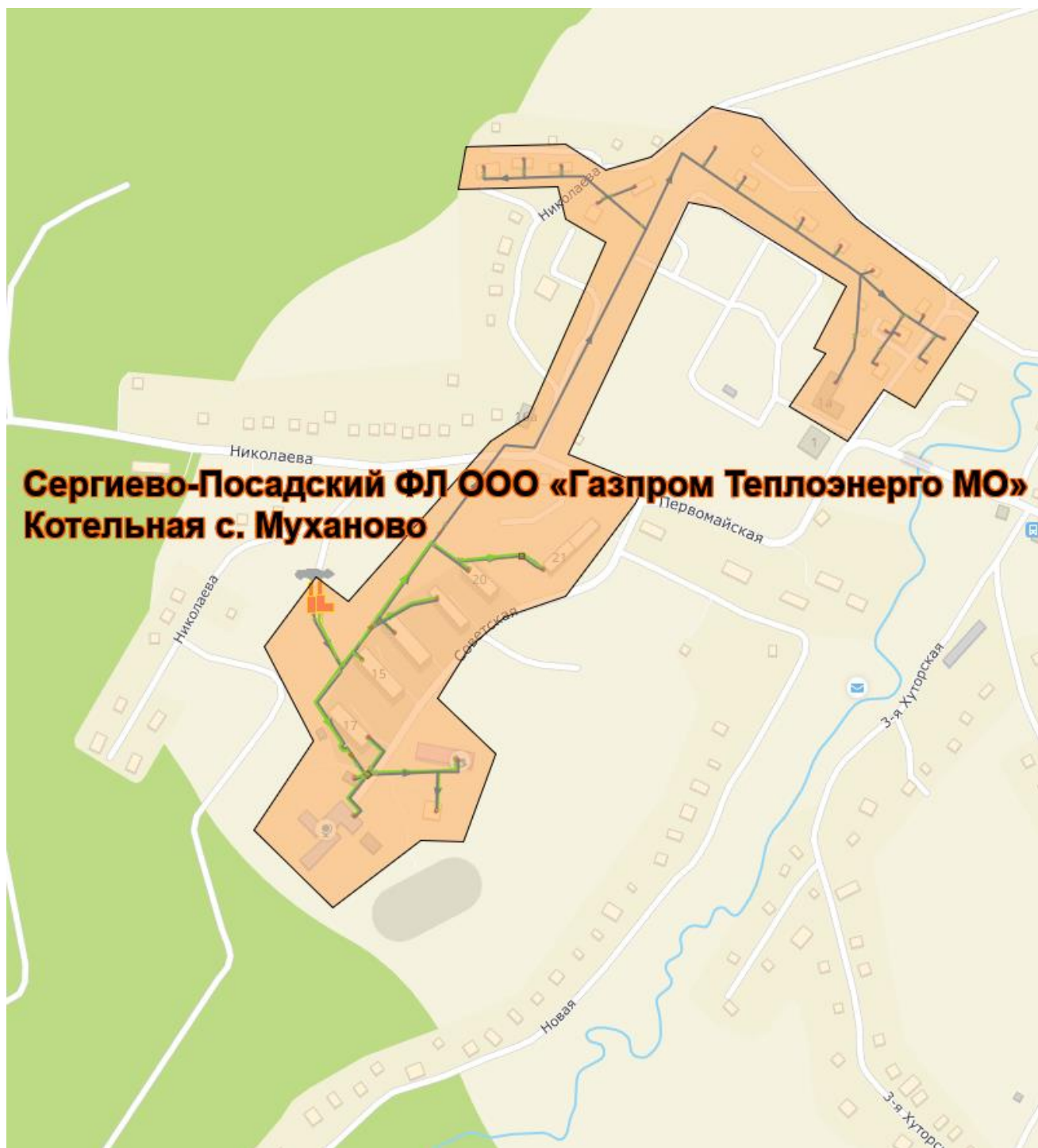


Рисунок 1.3-23 - Зона действия Котельная №2 с. Муханово

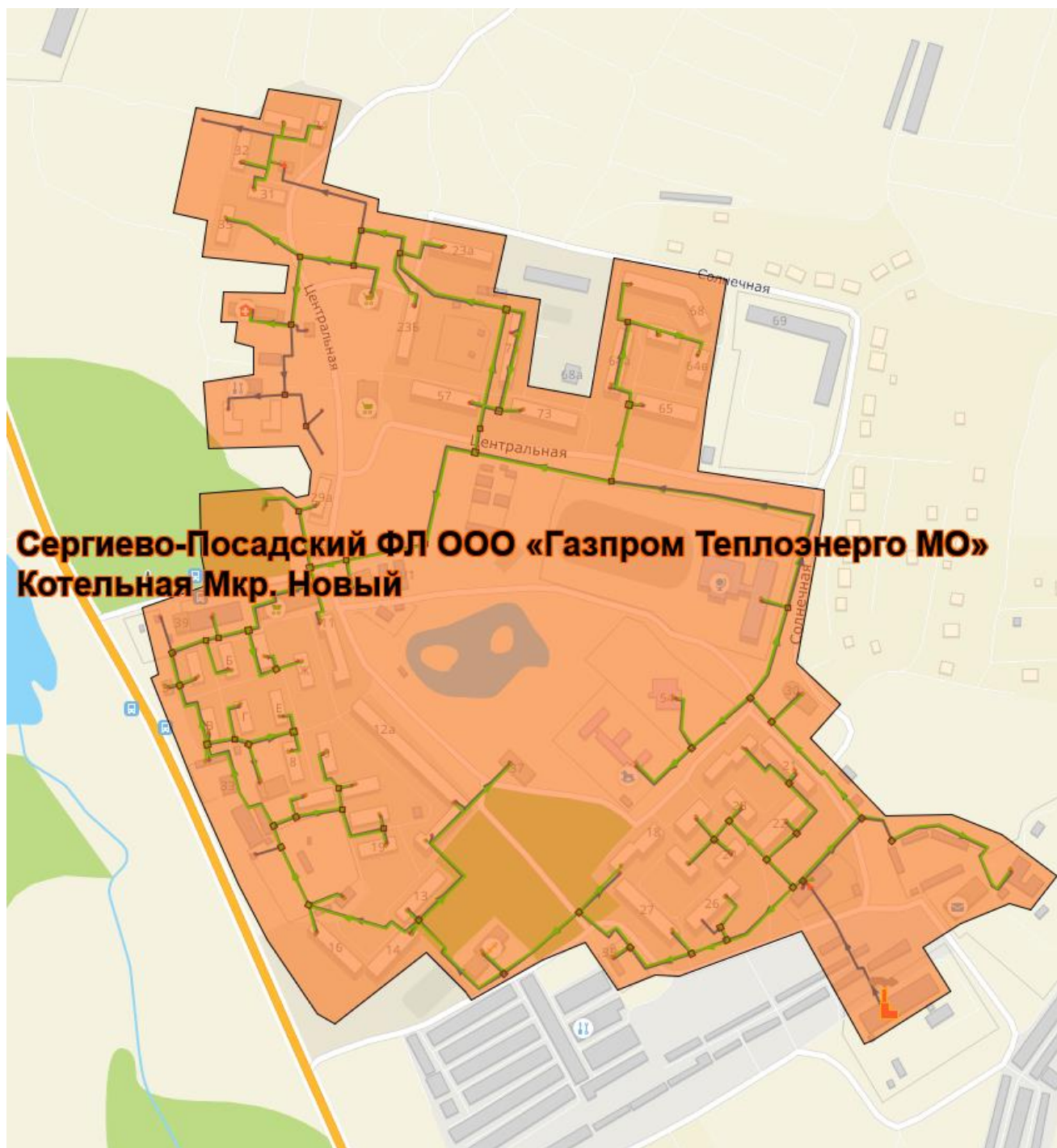


Рисунок 1.3-24 - Зона действия Котельная мкр. Новый

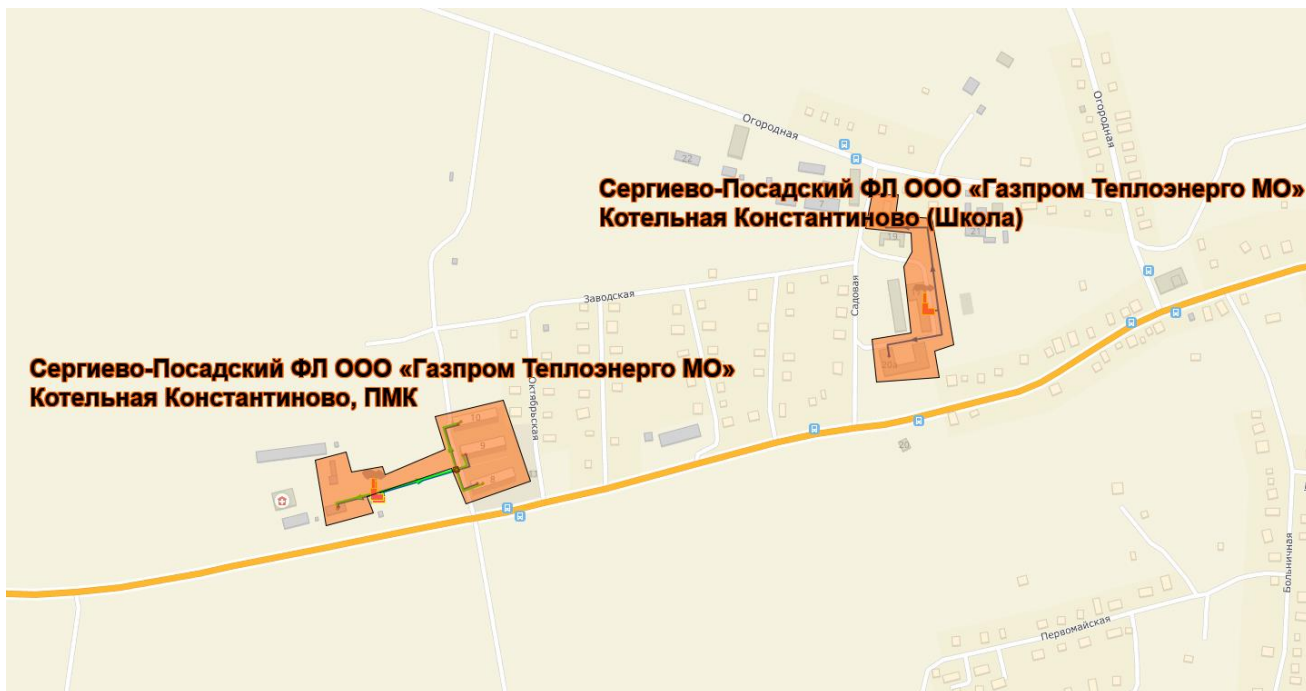


Рисунок 1.3-25 - Зона действия котельных Котельная с. Константиново ПМК, Котельная Константиново-школа

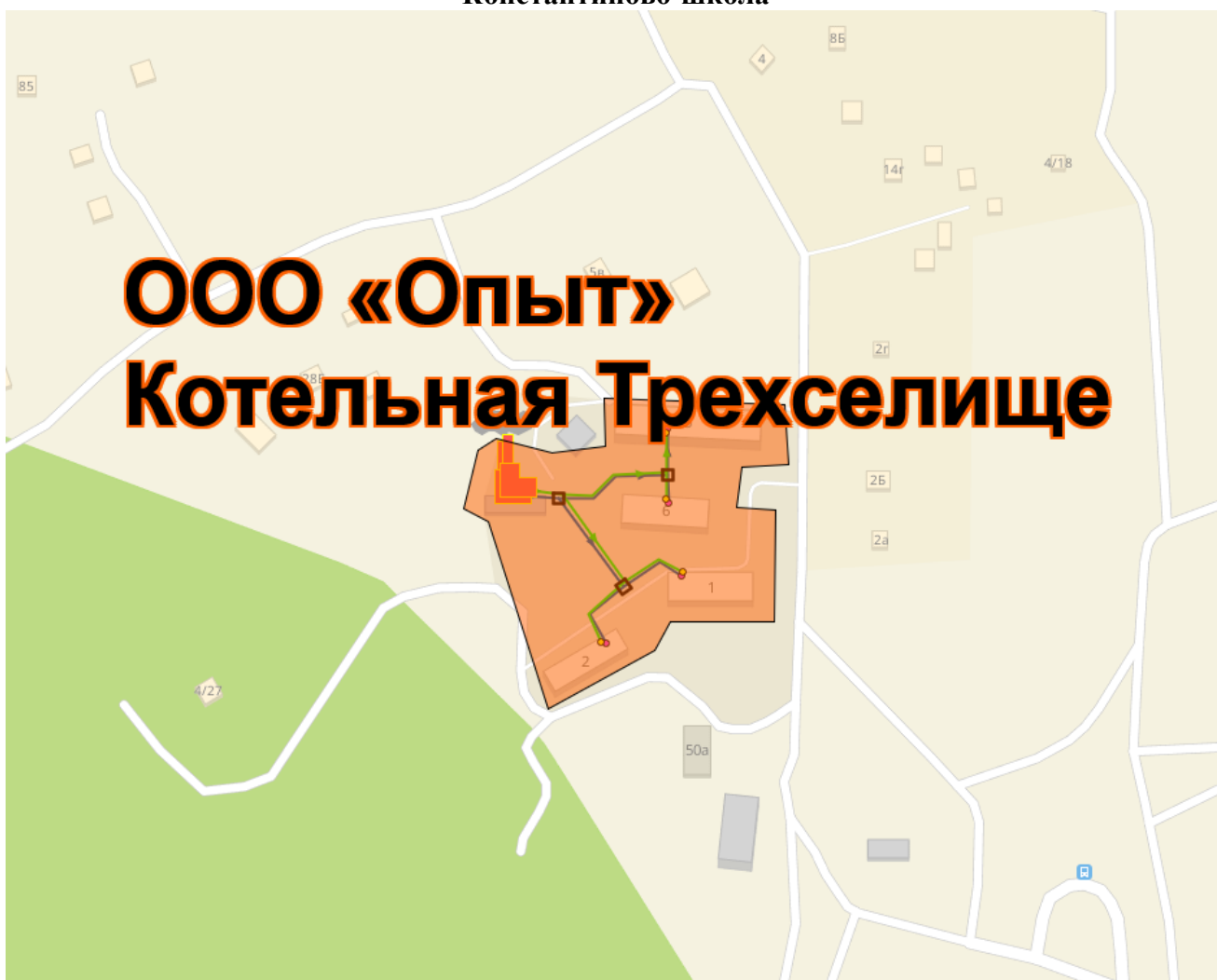


Рисунок 1.3-26 - Зона действия Котельная Трехселище

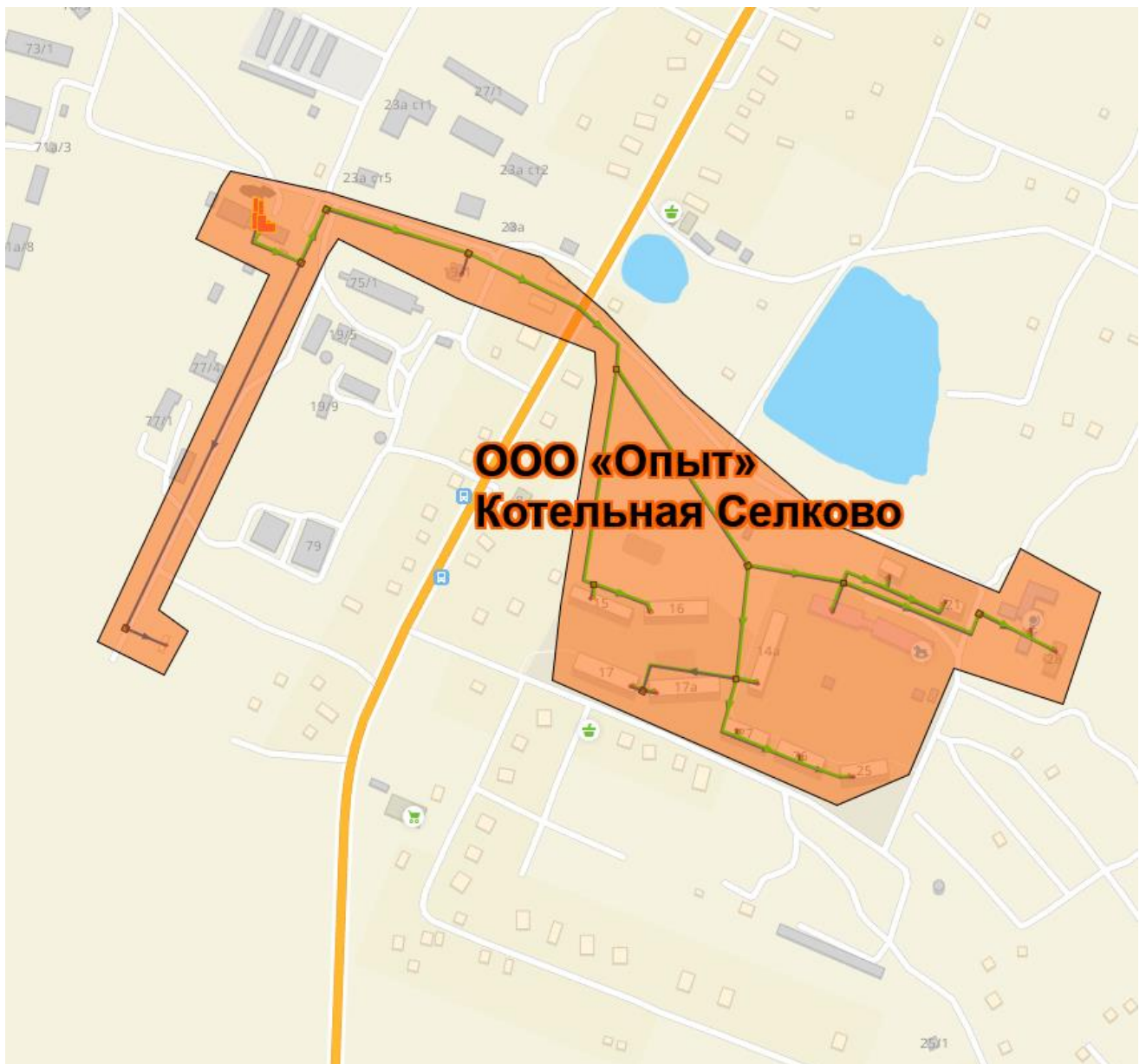


Рисунок 1.3-27 - Зона действия Котельная дер. Селково



Рисунок 1.3-28 - Зона действия Котельная дер. Торгашино



Рисунок 1.3-29 - Зона действия Котельная дер. Федорцово



Рисунок 1.3-30 - Зона действия Котельная Закубежье

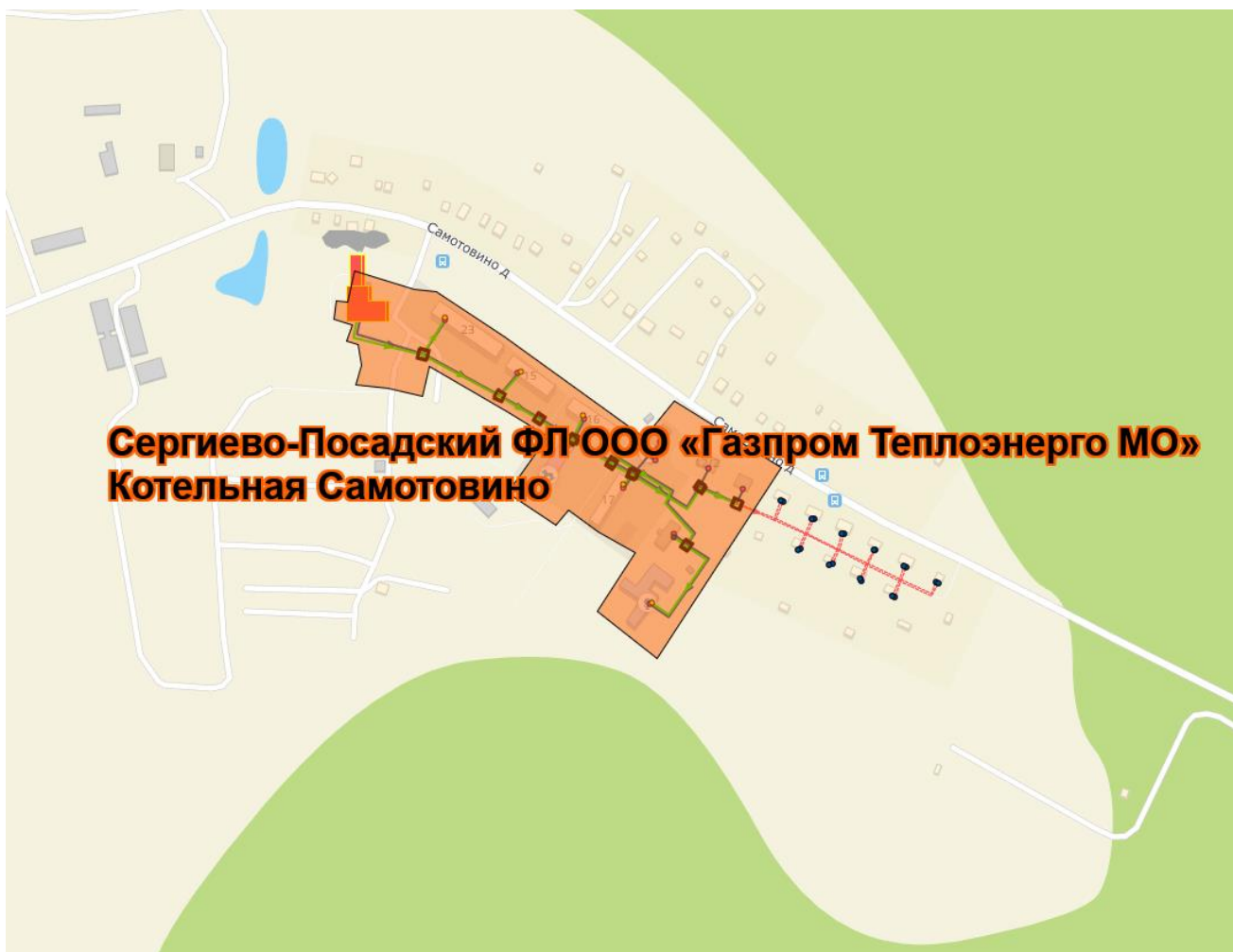


Рисунок 1.3-31 - Зона действия Котельная Самотовино



Рисунок 1.3-32 - Зона действия Котельная дер. Кузьмино



Рисунок 1.3-33 - Зона действия Котельная дер. Шабурново

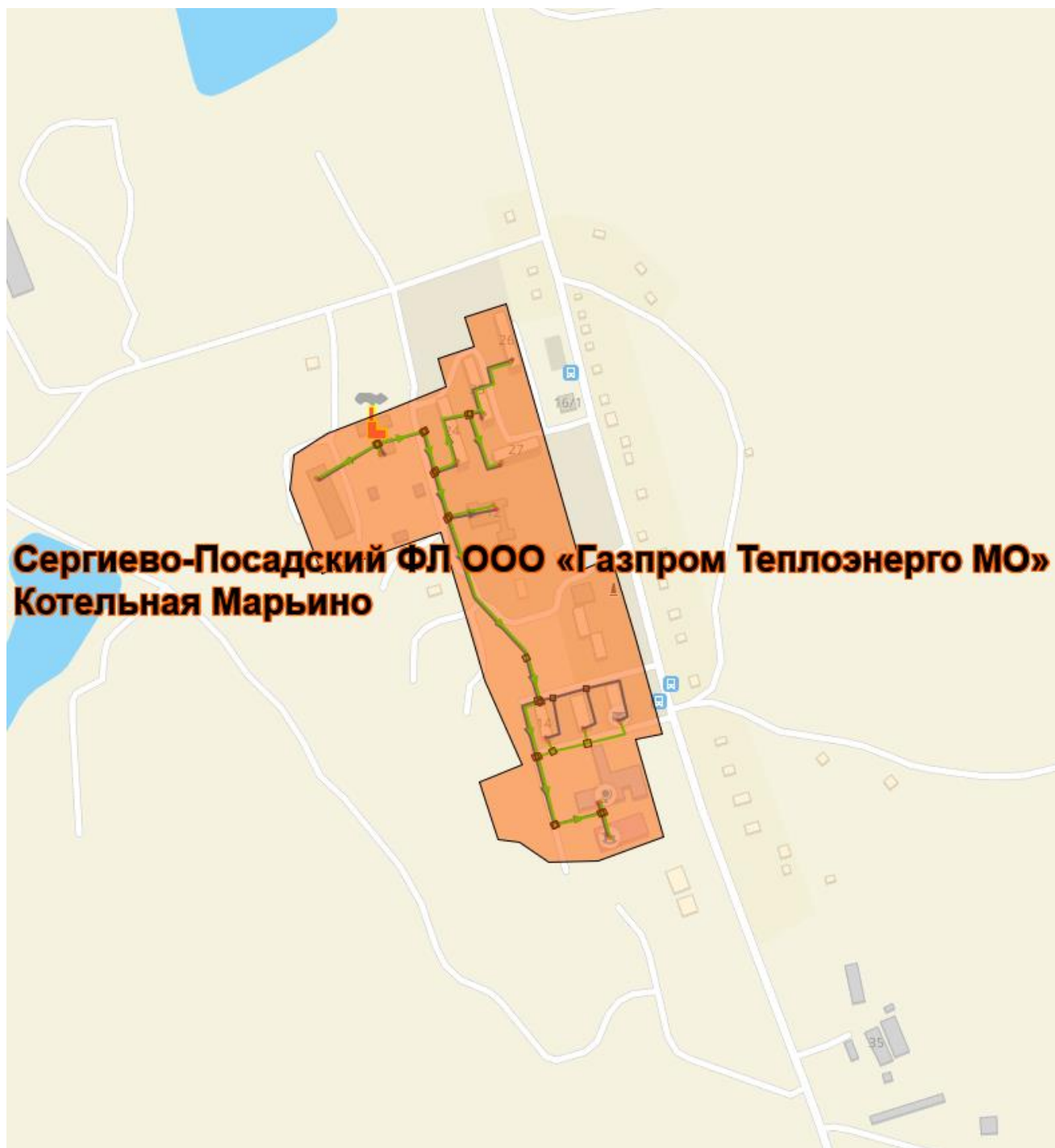


Рисунок 1.3-34 - Зона действия Котельная дер. Марьино



Рисунок 1.3-35 - Зона действия Котельная Сырнево

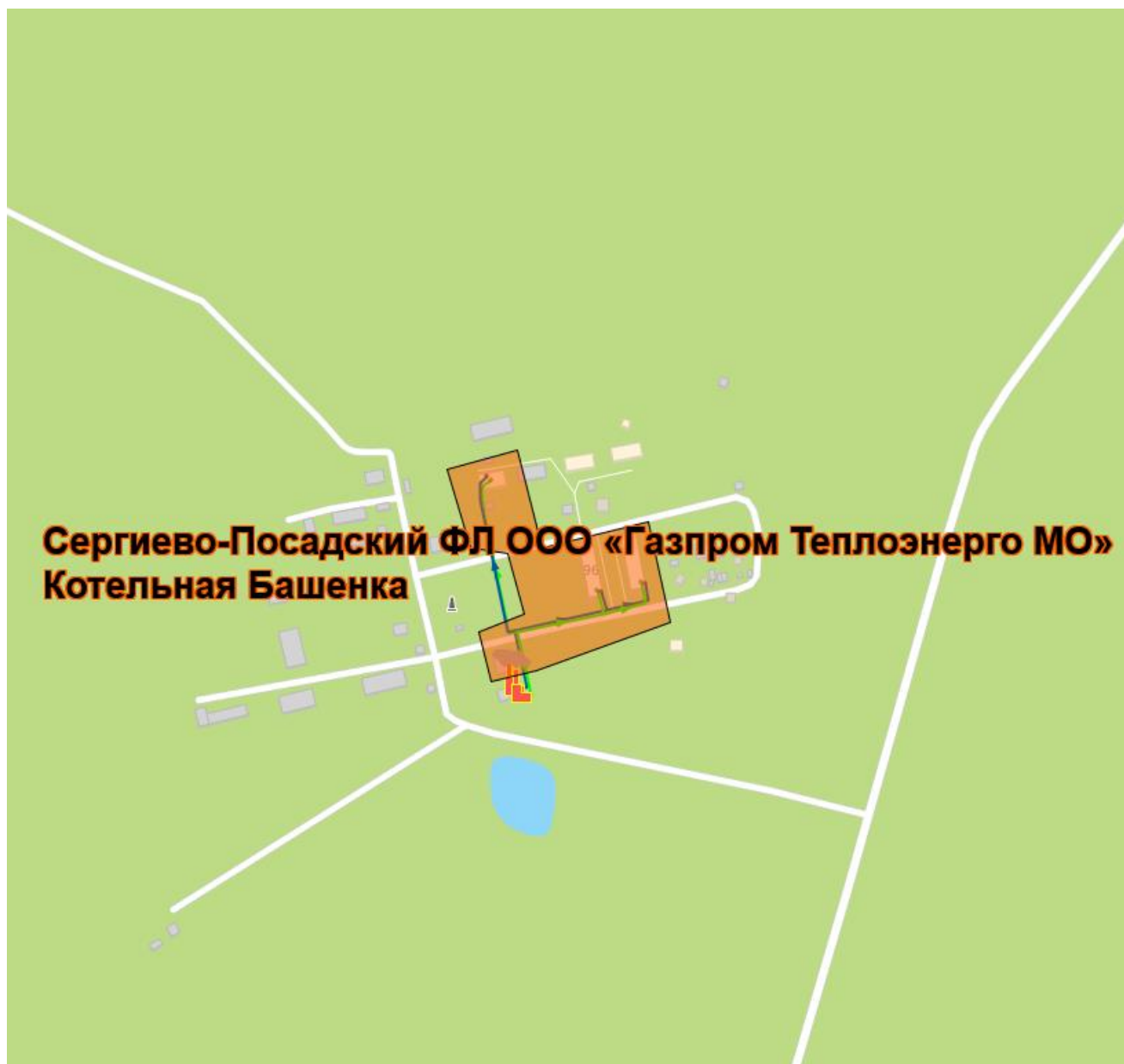


Рисунок 1.3-36 - Зона действия Котельная Каменки (Башенка)

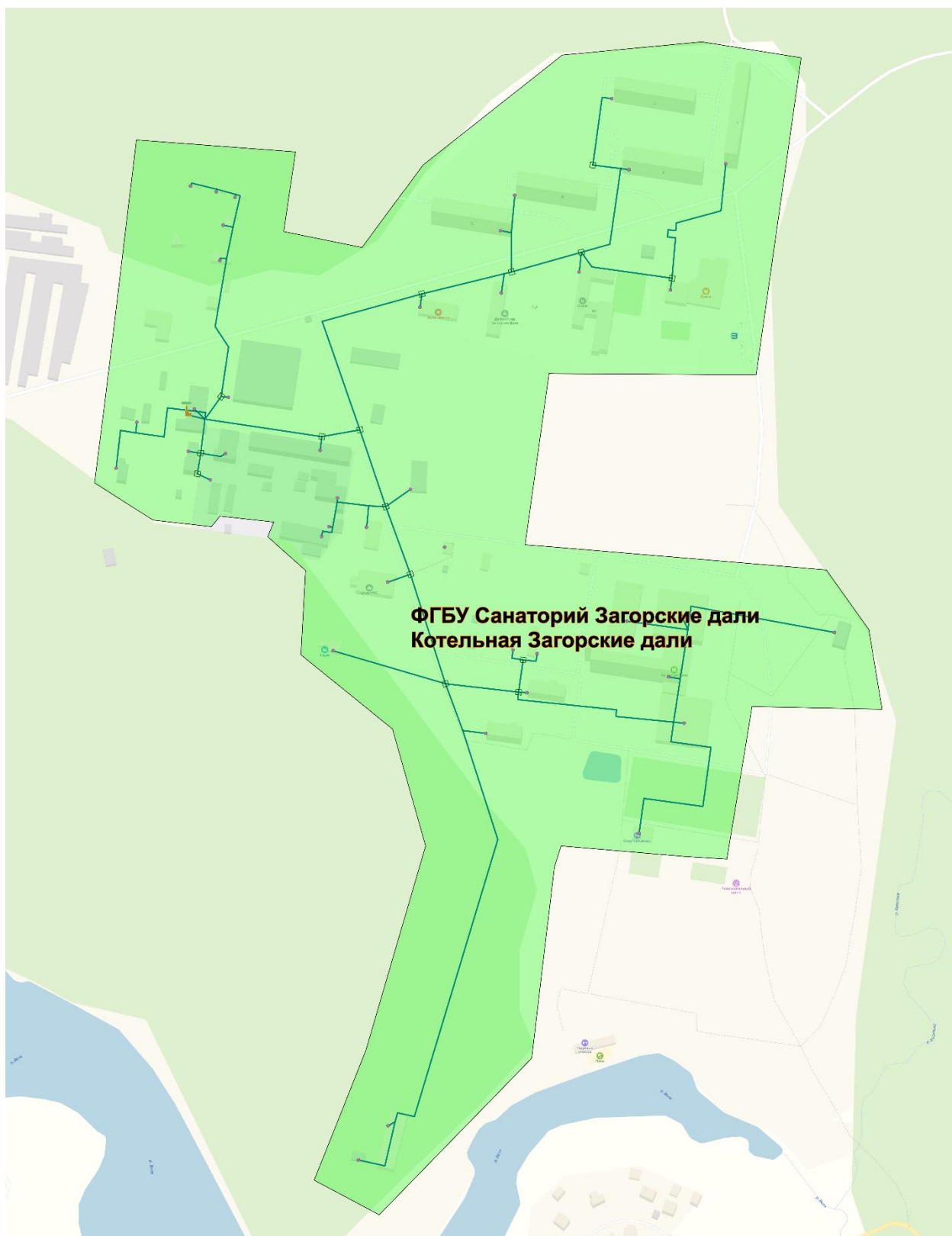


Рисунок 1.3-37 - Зона действия Котельная Загорские дали



Рисунок 1.3-38 - Зона действия Котельная Абрамово

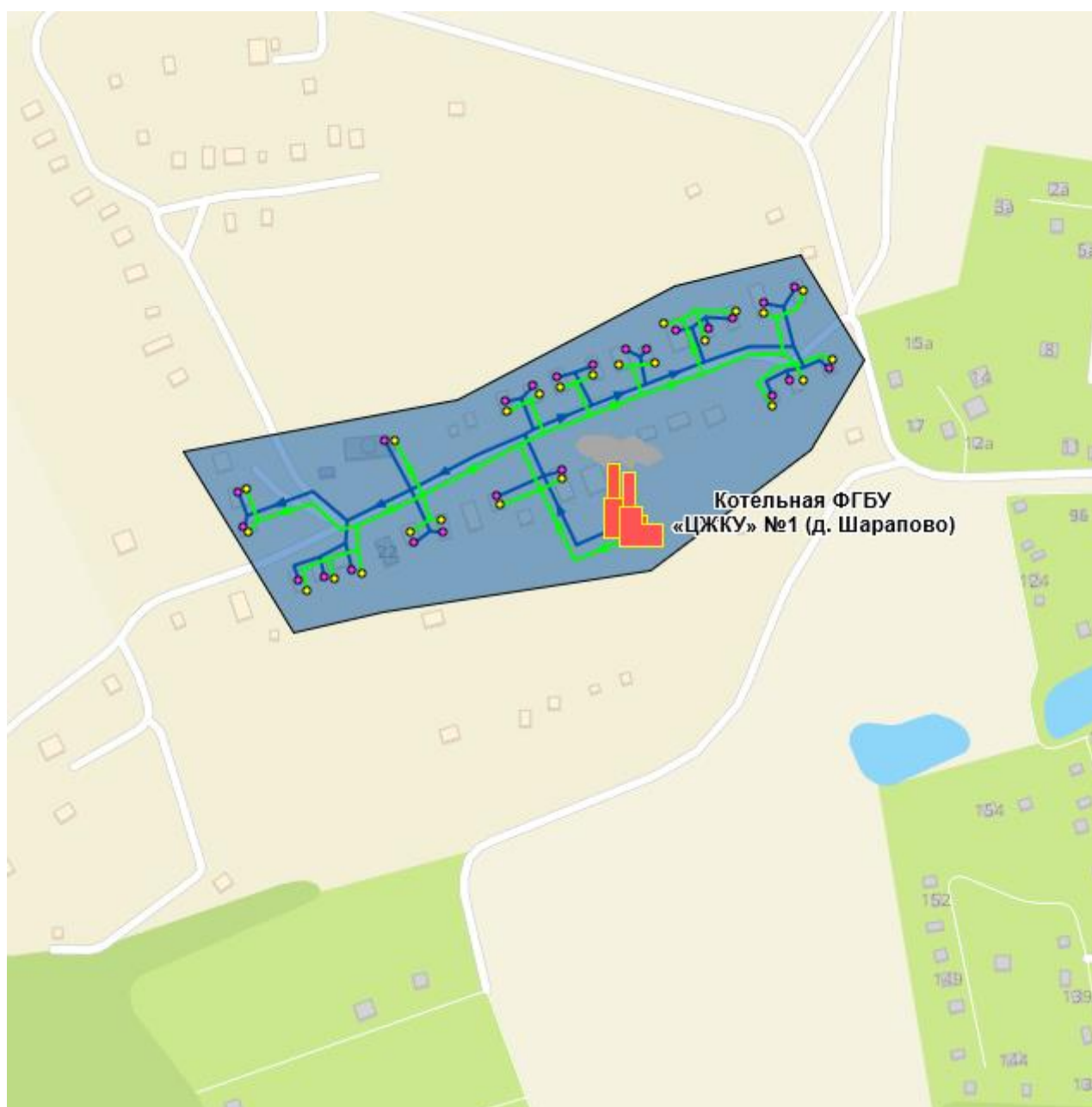


Рисунок 1.3-39 - Зона действия Котельной ФГБУ «ЦЖКУ» №1 (д. Шарипово)



Рисунок 1.3-40 - Зона действия Котельной №33 ФГБУ «ЦЖКУ»

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.

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время ограничиваются индивидуальными жилыми домами. Обеспечение теплом всей малоэтажной индивидуальной застройки предполагается децентрализованное от автономных (индивидуальных) источников тепла.

В перспективе потребителей с индивидуальным потреблением частного сектора подключать к сетям централизованного теплоснабжения не планируется

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 Книге 2.

Величина полезного отпуска, отпуска в сеть, потерь и прочих балансовых показателей в части тепловой энергии принята согласно материалам тарифных решений на 2022 г., которые размещены на официальном сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области. Следует отметить, что показатели полезного отпуска, как и балансы тепловой энергии должны ежегодно уточняться, в процессе актуализации Схемы теплоснабжения.

На основании анализа отпуска тепловой энергии с коллекторов, полезного отпуска конечным потребителям городской застройки определены целевые показатели энергосбережения в части существующих строительных фондов. По оценке, выполненной при актуализации Схемы теплоснабжения, целевая величина потенциала энергосбережения на расчетный период актуализации составляет в зоне котельных ЕТО №01 – порядка 10%. Таким образом, перспективные балансы тепловой энергии и тепловой мощности уточнены с учетом возможного снижения потребления тепловой мощности существующими объектами.

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.

Перспективные балансы тепловой мощности по каждому теплоисточнику представлены в Приложении 1 Книги 7, Приложении 3 Книги 4, а также ниже в таблице.

Перспективные балансы тепловой энергии по каждому теплоисточнику представлены в Приложении 2 Книги 7, а также ниже в таблице.

Таблица 3-1 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности, технических ограничений на использование установленной тепловой мощности, значения располагаемой мощности, тепловой мощности нетто источников тепловой энергии, существующие и перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные нужды, тепловых потерь в тепловых сетях, резервов и дефицитов тепловой мощности нетто на каждом этапе

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)									
Котельные Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»									
Теплоисточник №	1	Котельная Клементьевский поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	Вывод из эксплуатации				
Средневзвешенный срок службы	лет	49,0	50,0	51,0					
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	36,12	36,12	36,12					
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60					
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	35,52	35,52	35,52					
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,09	4,09	4,09					
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	3,93	3,93	3,93					
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16					
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	6,55	6,55	6,55					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	33,13	34,01	34,01					
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	30,59	31,30	31,30					
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,70	-2,58	-2,58					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-4,7%	-7,2%	-7,2%					
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	4,93	4,22	4,22					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	13,7%	11,7%	11,7%					
Теплоисточник №	2	Котельная Квартал В - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Средневзвешенный срок службы	лет	18,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%
Теплоисточник №	3	Котельная Горбольница - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60	3,60	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	46,0	47,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60	3,60						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,56	3,56						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,00	0,00						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,52	0,52						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,42	0,42						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	3,04	3,04						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	84,6%	84,6%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,15	3,15						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	87,4%	87,4%						
Теплоисточник №	4	Котельная Дом Быта - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60	3,60	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
Средневзвешенный срок службы	лет	29,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60	3,60	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,54	3,54	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-3,53	-3,52	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-98,1%	-97,9%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-2,22	-2,21	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-61,7%	-61,5%	21,4%	21,4%	21,4%	21,4%	21,4%	21,4%
Теплоисточник №		5	Котельная Семхоз - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации							
Средневзвешенный срок службы	лет								
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч								
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%								
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч								
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч								
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч								
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч								
б) потери теплоносителя	Гкал/ч								
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч								
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч								
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч								
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%								
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%								
Теплоисточник №		6	Котельная Ферма - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	58,80	58,80	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	43,0	44,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	30,80	30,80						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	47,6%	47,6%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,65	0,65						

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	30,15	30,15						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,98	4,98						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	4,78	4,78						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,20	0,20						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	7,97	7,97						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	31,94	31,94						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	30,53	30,53						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-6,77	-6,77						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-11,5%	-11,5%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,38	-0,38						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-0,7%	-0,7%						
Теплоисточник №	7	Котельная Мишутино - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,20	3,20	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	31,0	32,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,20	3,20						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,11	3,11						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,56	0,56						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,54	0,54						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,89	0,89						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,35	2,35						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,44	2,44						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,21	0,21						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	6,5%	6,5%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,68	0,68						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	21,2%	21,2%						
Теплоисточник №	8	Котельная Школа-интернат - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,16	5,16	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	23,8	23,8						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,16	5,16						

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,13	0,13						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	5,03	5,03						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,92	0,92						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,88	0,88						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,04	0,04						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,47	1,47						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,64	2,64						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,03	3,03						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,47	1,47						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	28,5%	28,5%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,00	2,00						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	38,7%	38,7%						
Теплоисточник №	9	Котельная Лесхоз - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	Вывод из эксплуатации		
Средневзвешенный срок службы	лет	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0			
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48			
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%			
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16			
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32			
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61			
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59			
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98			
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49			
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61			
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22			
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	28,2%	28,2%	28,2%	28,2%	28,2%			
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72			
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%			
Теплоисточник №	10	Котельная Углич - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	63,28	63,28	63,28	85,99	85,99	85,99	85,99	85,99
Средневзвешенный срок службы	лет	48,0	49,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	63,28	63,28	63,28	85,99	85,99	85,99	85,99	85,99
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	62,17	62,17	62,17	84,88	84,88	84,88	84,88	84,88
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	13,78	13,78	13,78	13,78	13,78	13,78	13,78	13,78
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	66,43	67,44	67,89	67,89	67,89	67,89	67,89	67,89
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	61,76	62,57	62,92	62,92	62,92	62,92	62,92	62,92
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-12,87	-13,88	-14,33	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-20,7%	-22,3%	-23,0%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,41	-0,39	-0,75	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,7%	-0,6%	-1,2%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%
Теплоисточник №	11	Котельная Рабочий поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	71,20	71,20	71,20	Вывод из эксплуатации				
Средневзвешенный срок службы	лет	28,7	29,7	30,7					
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	71,20	71,20	71,20					
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,76	0,77	0,77					
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	70,44	70,43	70,43					
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,48	4,55	4,55					
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	4,30	4,37	4,37					
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18					
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	7,17	7,28	7,28					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	29,27	30,03	30,38					
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	27,94	28,57	28,85					
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	36,69	35,86	35,51					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	52,1%	50,9%	50,4%					
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	42,50	41,86	41,59					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	60,3%	59,4%	59,0%					
Теплоисточник №	12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Средневзвешенный срок службы	лет	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	36,0	42,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	42,7%	42,7%	42,7%	42,7%	42,7%	42,7%	42,7%	42,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	54,2%	54,2%	54,2%	54,2%	54,2%	54,2%	54,2%	54,2%
Теплоисточник №	13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Средневзвешенный срок службы	лет	26,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	35,0	37,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%	40,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%	52,1%
Теплоисточник №	14	Котельная Садовая - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Средневзвешенный срок службы	лет	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	72,1%	72,1%	72,1%	72,1%	72,1%	72,1%	72,1%	72,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%	77,4%
Теплоисточник №	15	Котельная ПМК-5 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,48	4,48	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	44,0	45,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,48	4,48						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,24	0,24						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	4,24	4,24						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,62	0,62						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,60	0,60						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,99	0,99						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,12	6,12						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,52	5,52						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-2,50	-2,50						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-58,9%	-58,9%						

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,27	-1,27						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-30,0%	-30,0%						
Теплоисточник №	16	Котельная Конкурсный - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	11,20	11,20	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	49,8	50,8						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	6,72	6,72						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,13	0,13						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	6,59	6,59						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,05	1,05						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	1,01	1,01						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,04	0,04						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,69	1,69						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,15	3,15						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,57	3,57						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,38	2,38						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	36,2%	36,2%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,01	3,01						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	45,8%	45,8%						
Теплоисточник №	17	Котельная Наугольное - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации							
Средневзвешенный срок службы	лет								
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч								
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%								
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч								
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч								
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч								
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч								
б) потери теплоносителя	Гкал/ч								
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч								
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч								
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч								
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%								
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%								
Теплоисточник №	18	Котельная Бубяково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,047	0,047	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Средневзвешенный срок службы	лет	62,0	63,0	0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,047	0,047	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-39,6%	15,0%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	31,7%	31,7%	35,9%	35,9%	35,9%	35,9%	35,9%	35,9%
Теплоисточник №	19	Котельная Птицеград - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	Вывод из эксплуатации				
Средневзвешенный срок службы	лет	50,7	51,7	52,7					
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80					
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25					
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	16,55	16,55	16,55					
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,24	1,23	1,23					
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	1,19	1,18	1,18					
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05					
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,99	1,97	1,97					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	10,13	10,13	10,13					

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,35	9,33	9,33					
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	5,18	5,20	5,20					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	31,3%	31,4%	31,4%					
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	7,21	7,22	7,22					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	43,5%	43,6%	43,6%					
Теплоисточник №	20	Котельная Совхоз - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	7,28	7,28	7,28	7,28	Вывод из эксплуатации			
Средневзвешенный срок службы	лет	26,5	27,5	28,5	29,5				
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	7,28	7,28	7,28	7,28				
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%				
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29				
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	6,99	6,99	6,99	6,99				
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14				
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14				
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01				
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23				
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00				
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,46	3,46	3,46	3,46				
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91				
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38				
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	48,4%	48,4%	48,4%	48,4%				
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	4,08	4,08	4,08	4,08				
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%				
Теплоисточник №	21	Котельная Скоропусковский поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	17,64	17,64	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	46,7	47,7						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	17,64	17,64						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,23	0,23						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	17,41	17,41						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,32	0,32						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,31	0,31						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,52	0,52						

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	10,42	10,42						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,66	8,66						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	6,67	6,67						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	38,3%	38,3%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	8,76	8,75						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	50,3%	50,3%						
Теплоисточник №	22	Котельная Скобяной поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	71,20	71,20	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	36,2	37,2						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	71,20	71,20						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,11	0,11						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	71,09	71,09						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,92	2,92						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	2,80	2,80						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,12	0,12						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	4,67	4,67						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	24,78	24,78						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	22,75	22,75						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	43,39	43,39						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	61,0%	61,0%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	48,35	48,35						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	68,0%	68,0%						
Теплоисточник №	23	Котельная ЖБИ - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Средневзвешенный срок службы	лет	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	24,0	25,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	39,5%	39,5%	39,5%	39,5%	39,5%	39,5%	39,5%	39,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	51,6%	51,6%	51,6%	51,6%	51,6%	51,6%	51,6%	51,6%
Теплоисточник №	24	Котельная Лакокраска - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Средневзвешенный срок службы	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	19,0	20,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,72	3,72	3,72	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	5,1%	5,1%	5,1%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	21,8%	21,8%	21,8%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%	20,7%
Теплоисточник №	25	Котельная Автоколонна - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Средневзвешенный срок службы	лет	14,0	14,0	16,0	17,0	18,0	19,0	24,0	26,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%	39,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%	50,1%
Теплоисточник №		26	Котельная №1 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,60	Вывод из эксплуатации						
Средневзвешенный срок службы	лет	47,0							
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,60							
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	10,0%							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,40							
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	16,20							
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,88							
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,84							
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,04							
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,41							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00							
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,98							
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,86							
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	10,34							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	62,3%							
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	11,34							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	68,3%							
Теплоисточник №		27	Котельная №2 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	20,30	Вывод из эксплуатации						
Средневзвешенный срок службы	лет	38,4							
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,00							
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	19,9%							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,32							

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	15,68							
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,10							
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	1,05							
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,04							
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,76							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00							
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,96							
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,87							
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	8,62							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	53,9%							
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	9,82							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	61,4%							
Теплоисточник №	28	Котельная №3 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60	Вывод из эксплуатации						
Средневзвешенный срок службы	лет	41,0							
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60							
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	10,0%							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00							
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,60							
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00							
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00							
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00							
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,00							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00							
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,83							
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,67							
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,77							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	76,9%							
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,93							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	81,5%							
Теплоисточник №	29	Котельная №4 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,40	3,40	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	30,0	31,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,40	3,40						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	10,0%	10,0%						

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,14	0,14						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,26	3,26						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,06	0,06						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,06	0,06						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,10	0,10						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,99	3,99						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,25	3,25						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,79	-0,79						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-23,2%	-23,2%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,01	0,01						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,3%	0,3%						
Теплоисточник №	30	Котельная №6 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	22,72	22,72	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96
Средневзвешенный срок службы	лет	60,0	61,0	0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	20,48	20,48	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,95	0,95	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	19,54	19,54	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	3,66	3,66	3,89	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	3,51	3,51	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	5,85	5,85	6,23	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77	21,77
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	21,08	21,08	21,31	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-5,90	-5,90	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46	-1,46
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-28,8%	-28,8%	-5,8%	-5,9%	-5,9%	-5,9%	-5,9%	-5,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-1,54	-1,54	2,90	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-7,5%	-7,5%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%
Теплоисточник №	31	Котельная №7 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,60	16,60	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
Средневзвешенный срок службы	лет	43,0	44,0	0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,60	16,60	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	10,0%	10,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	16,33	16,34	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,26	1,18	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	1,21	1,13	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	2,02	1,89	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,68	4,60	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	10,80	10,89	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78	-0,78
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	65,1%	65,6%	-16,5%	-16,5%	-16,5%	-16,5%	-16,5%	-16,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	11,66	11,74	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	70,2%	70,7%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Теплоисточник №	32	Котельная №8 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Средневзвешенный срок службы	лет	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	47,5%	47,5%	47,5%	47,5%	47,5%	47,5%	47,5%	47,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%
Теплоисточник №	33	Котельная №9 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	Вывод из эксплуатации				
Средневзвешенный срок службы	лет	26,0	27,0	28,0					

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70					
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	10,0%	10,0%	10,0%					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09					
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61					
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52					
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50					
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02					
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,83	0,83	0,83					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83					
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18					
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	46,7%	46,7%	46,8%					
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	52,9%	52,9%	52,9%					
Теплоисточник №	34	Котельная №11 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации							
Средневзвешенный срок службы	лет								
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч								
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%								
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч								
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч								
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч								
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч								
б) потери теплоносителя	Гкал/ч								
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч								
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч								
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч								
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%								
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%								
Теплоисточник №	35	Котельная №12 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Средневзвешенный срок службы	лет	52,0	53,0	54,0	26,3	31,3	32,3	37,3	38,3

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	2,55	2,55	2,55	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,41	0,41	0,41	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,66	-0,66	-0,66	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-23,7%	-23,7%	-23,7%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%	47,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	-0,07	-0,07	-0,07	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	-2,5%	-2,5%	-2,5%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%
Теплоисточник №	36	Котельная №14 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,40	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Средневзвешенный срок службы	лет	27,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,40	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	10,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,26	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,20	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,82	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	53,5%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,07	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	60,8%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%	24,6%
Теплоисточник №	37	Котельная №15 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	Вывод из эксплуатации				

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	19,0	20,0	21,0					
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20					
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20					
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08					
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06					
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	59,3%	59,3%	59,3%					
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	66,9%	66,9%	66,9%					
Теплоисточник №	38	Котельная №16 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	Вывод из эксплуатации				
Средневзвешенный срок службы	лет	19,0	20,0	21,0					
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20					
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20					
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01					
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01					
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01					
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02					
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	90,9%	90,9%	90,9%					
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	91,5%	91,5%	91,5%					
Теплоисточник №	39	Котельная №17 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	Вывод из эксплуатации				
Средневзвешенный срок службы	лет	19,0	20,0	21,0					
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20					
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01					
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19					
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01					
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05					
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06					
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06					
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	59,1%	59,1%	59,1%					
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	65,6%	65,6%	65,6%					
Теплоисточник №	40	Котельная №18 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации							
Средневзвешенный срок службы	лет								
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч								
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%								
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч								
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч								
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч								
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч								
б) потери теплоносителя	Гкал/ч								
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч								
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч								
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч								
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%								
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%								
Теплоисточник №	41	Котельная №19 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Средневзвешенный срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	10,0	16,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-14,6%	-14,6%	-14,6%	-14,6%	-14,6%	-14,6%	-14,6%	-14,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%
Теплоисточник №	42	Котельная №21 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,50	0,50	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	16,0	17,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,50	0,50						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	10,0%	10,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,50	0,50						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,01	0,01						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,01	0,01						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,01	0,01						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,08	0,08						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,07	0,07						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,41	0,41						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	82,8%	82,9%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,43	0,43						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	85,8%	85,9%						
Теплоисточник №	43	Котельная Мостовик - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Средневзвешенный срок службы	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	27,0	33,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	22,6%	22,6%	22,6%	22,6%	22,6%	22,6%	22,6%	22,6%
Теплоисточник №	44	Котельная Васильевское - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации							
Средневзвешенный срок службы	лет								
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч								
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%								
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч								
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч								
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч								
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч								
б) потери теплоносителя	Гкал/ч								
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч								
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч								
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч								
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%								
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%								

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Теплоисточник №	45	Котельная Марьино - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации							
Средневзвешенный срок службы	лет								
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч								
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%								
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч								
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч								
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч								
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч								
б) потери теплоносителя	Гкал/ч								
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч								
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч								
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч								
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%								
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%								
Теплоисточник №	46	Котельная Шабурново - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Средневзвешенный срок службы	лет	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	39,0	40,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%	64,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	6,03	6,03	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	70,1%	70,1%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%	70,0%
Теплоисточник №	47	Котельная Кузьмино - Сергеево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Средневзвешенный срок службы	лет	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	24,0	25,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	37,9%	37,9%	37,9%	37,9%	37,9%	37,9%	37,9%	37,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	48,5%	48,5%	48,5%	48,5%	48,5%	48,5%	48,5%	48,5%
Теплоисточник №	48	Котельная Константиново, ПМК - Сергеево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Средневзвешенный срок службы	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	22,0	23,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	39,1%	39,1%	39,1%	39,1%	39,1%	39,1%	39,1%	39,1%
Теплоисточник №	49	Котельная Константиново (Школа) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Средневзвешенный срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	13,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%	86,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%
Теплоисточник №	50	Котельная Закубежье - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации							
Средневзвешенный срок службы	лет								
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч								
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%								
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч								
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч								
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч								
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч								
б) потери теплоносителя	Гкал/ч								
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч								
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч								
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч								
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%								
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%								
Теплоисточник №	51	Котельная Башенка - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Средневзвешенный срок службы	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	20,0	21,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	61,8%	61,8%	61,8%	61,8%	61,8%	61,8%	61,8%	61,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%	67,6%
Теплонсточник №	52	Котельная Мкр. Новый - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	31,74	31,74	31,74	Вывод из эксплуатации				
Средневзвешенный срок службы	лет	26,1	27,1	28,1					
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	31,74	31,74	31,74					
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	13,8%	13,8%	13,8%					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22					
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	31,52	31,52	31,52					
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86					
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82					
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03					
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,37	1,37	1,37					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	11,65	11,65	11,65					
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,18	10,18	10,18					
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	19,01	19,01	19,01					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	60,3%	60,3%	60,3%					
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	21,34	21,34	21,34					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	67,7%	67,7%	67,7%					
Теплоисточник №	53	Котельная Сырнево - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации							
Средневзвешенный срок службы	лет								
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч								
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%								
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч								
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч								
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч								
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч								
б) потери теплоносителя	Гкал/ч								
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч								
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч								
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч								
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%								
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч								
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%								
Теплоисточник №	54	Котельная Лоза, 9к, кор. 1 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	10,92	10,92	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Средневзвешенный срок службы	лет	10	11	0	1	2	3	8	14
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	10,92	10,92	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	10,56	10,56	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,62	0,62	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00	-1,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	5,7%	5,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%	-10,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,37	2,37	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	21,7%	21,7%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%	8,1%
Теплоисточник №	55	Котельная Зубцово - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60	3,60	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	31,0	32,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60	3,60						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,58	3,58						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,34	0,32						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,33	0,31						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,54	0,51						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,06	1,06						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,19	1,17						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,18	2,20						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	60,4%	61,0%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,39	2,41						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	66,3%	66,9%						
Теплоисточник №	56	Котельная Ситники - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,12	Вывод из эксплуатации						
Средневзвешенный срок службы	лет	34,0							
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,12							
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02							
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	1,10							
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00							
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00							
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00							

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,00							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00							
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,28							
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,23							
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,82							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	74,5%							
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,88							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	79,6%							
Теплоисточник №	57	Котельная Здравница (Березка) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Средневзвешенный срок службы	лет	11,0	12,0	0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,75	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	37,0%	37,0%	37,3%	37,3%	37,3%	37,3%	37,3%	37,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,99	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	49,0%	49,0%	49,3%	49,3%	49,3%	49,3%	49,3%	49,3%
Теплоисточник №	58	Котельная Заречный - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	10,92	10,92	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Средневзвешенный срок службы	лет	34,0	35,0	0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	7,28	7,28	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	7,12	7,12	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,20	0,20	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,45	3,45	3,42	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,86	2,86	2,81	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	40,2%	40,2%	39,9%	39,8%	39,8%	39,8%	39,8%	39,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,68	3,68	3,62	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	51,6%	51,6%	51,4%	51,3%	51,3%	51,3%	51,3%	51,3%
Теплоисточник №	59	Котельная Сватково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	9,24	Вывод из эксплуатации						
Средневзвешенный срок службы	лет	30,0							
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	9,24							
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	2,3%							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,12							
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	9,12							
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,20							
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,20							
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01							
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,33							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00							
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,67							
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,94							
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	4,25							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	46,6%							
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	5,19							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	56,8%							
Теплоисточник №	60	Котельная Березняки - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	10,92	Вывод из эксплуатации						
Средневзвешенный срок службы	лет	46,3							
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	10,83							
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	1,6%							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,15							
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	10,68							

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,63							
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	1,56							
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,07							
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	2,60							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00							
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,29							
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,66							
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,77							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	25,9%							
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	4,02							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	37,7%							
Теплоисточник №	61	Котельная Бужаниново - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	6,10	Вывод из эксплуатации						
Средневзвешенный срок службы	лет	28,3							
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	6,10							
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03							
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	6,07							
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,56							
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,54							
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02							
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,90							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00							
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,18							
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,91							
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,32							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	21,7%							
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,16							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	35,4%							
Теплоисточник №	62	Котельная Путятино (Бобошино) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60	Вывод из эксплуатации						
Средневзвешенный срок службы	лет	47,0							
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,60							

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01							
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,59							
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,04							
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,04							
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00							
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,06							
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00							
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,44							
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,39							
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	3,11							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	86,4%							
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,20							
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	88,8%							
Теплоисточник №	63	Котельная Реммаш - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	41,20	41,20	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	18,0	19,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	41,20	41,20						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	22,7%	22,7%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	41,20	41,20						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	5,38	5,41						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	5,16	5,19						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,22	0,22						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	8,60	8,65						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	23,19	23,19						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,93	23,96						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	12,63	12,60						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	30,7%	30,6%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	17,27	17,24						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	41,9%	41,8%						
Теплоисточник №	64	Котельная №3 г. Краснозаводск - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	71,20	71,20	71,20	Вывод из эксплуатации				

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	32,4	33,4	34,4					
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	71,20	71,20	71,20					
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	43,7%	43,7%	43,7%					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,46	1,68	1,75					
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	69,74	69,52	69,45					
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	7,25	8,55	8,97					
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	6,96	8,21	8,61					
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,29	0,34	0,36					
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	11,60	13,68	14,35					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	31,13	31,13	31,48					
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	32,16	33,46	34,15					
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	31,36	29,84	29,00					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	44,0%	41,9%	40,7%					
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	37,58	36,07	35,30					
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	52,8%	50,7%	49,6%					
Теплоисточник №	65	Котельная д. Семенково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,20	4,20	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	45,0	46,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	4,20	4,20						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	4,11	4,11						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,52	0,52						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,50	0,50						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,83	0,83						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,88	1,88						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,02	2,02						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,71	1,71						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	40,7%	40,7%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,09	2,09						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	49,7%	49,7%						

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Теплоисточник №	66	Котельная рп Богородское - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Средневзвешенный срок службы	лет	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	26,4	32,3
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	11,1%	11,1%	11,1%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	89,56	89,56	89,56	89,57	89,57	89,57	89,57	89,57
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	3,63	3,63	3,42	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	3,48	3,48	3,28	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,15	0,15	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	5,80	5,80	5,47	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13	21,13
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	20,53	20,53	20,32	20,13	20,13	20,13	20,13	20,13
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	64,81	64,81	65,02	65,21	65,21	65,21	65,21	65,21
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	72,0%	72,0%	72,2%	72,5%	72,5%	72,5%	72,5%	72,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	69,03	69,03	69,24	69,44	69,44	69,44	69,44	69,44
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	76,7%	76,7%	76,9%	77,2%	77,2%	77,2%	77,2%	77,2%
Теплоисточник №	67	Котельная с. Муханово - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Средневзвешенный срок службы	лет	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	23,7	24,7
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%	46,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%
Теплоисточник №	68	Котельная Абрамово - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	10,92	10,92	Вывод из эксплуатации					
Средневзвешенный срок службы	лет	21,0	22,0						
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	7,28	7,28						
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09						
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	7,19	7,19						
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00						
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00						
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00						
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,00	0,00						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00						
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,18	6,18						
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,95	4,95						
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,01	1,01						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	13,9%	13,9%						
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,25	2,25						
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	30,9%	30,9%						
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»									
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	820,27	747,14	496,89	292,64	285,36	280,88	280,88	280,88
Средневзвешенный срок службы	лет	30,87	29,98	22,83	18,11	18,67	18,54	21,87	24,79
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	773,58	704,84	496,59	292,34	285,06	280,58	280,58	280,58
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	5,7%	5,7%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	10,90	10,09	8,01	4,15	3,86	3,70	3,70	3,70
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	762,68	694,75	488,58	288,19	281,20	276,88	276,88	276,88
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	64,69	61,54	46,08	23,65	23,51	22,89	22,89	22,89
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	61,00	57,97	41,32	21,65	21,51	20,92	20,92	20,92
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	2,54	2,42	1,72	0,90	0,90	0,87	0,87	0,87
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	101,66	96,62	68,87	36,08	35,85	34,87	34,87	34,87
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	429,14	404,13	297,90	168,39	164,93	162,44	162,44	162,44
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	408,01	384,84	284,40	158,37	155,45	152,85	152,85	152,85

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	268,85	229,08	144,60	96,15	92,76	91,54	91,54	91,54
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,8%	32,5%	29,1%	32,9%	32,5%	32,6%	32,6%	32,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	354,66	309,91	204,18	129,82	125,75	124,03	124,03	124,03
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	45,8%	44,0%	41,1%	44,4%	44,1%	44,2%	44,2%	44,2%
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»									
Теплоисточник №	69	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии» - АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28
Средневзвешенный срок службы	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	14,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,53	28,53	28,53	28,53	28,53	28,53	28,53	28,53
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	13,7%	13,7%	13,7%	13,7%	13,7%	13,7%	13,7%	13,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%	29,3%
Теплоисточник №	70	Котельная АО «НИИРП» - АО «НИИРП»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Средневзвешенный срок службы	лет	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	71,0	72,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	54,3%	54,3%	54,3%	54,3%	54,3%	54,3%	54,3%	54,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	63,1%	63,1%	63,1%	63,1%	63,1%	63,1%	63,1%	63,1%
Теплоисточник №	71	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали» - ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Средневзвешенный срок службы	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	27,0	28,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%	15,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%	30,6%
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, транспортировку тепловой энергии от которых осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»									
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24
Средневзвешенный срок службы	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	14,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24	41,24
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,53	28,53	28,53	28,53	28,53	28,53	28,53	28,53
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	29,8%	29,8%	29,8%	29,8%	29,8%	29,8%	29,8%	29,8%
Котельные МУП «РКС»									
Теплоисточник №	72	Котельная Самотовино - МУП «РКС»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Средневзвешенный срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	13,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	36,0%	36,0%	36,0%	36,0%	36,0%	36,0%	36,0%	36,0%
Теплоисточник №	73	Котельная Трикотажная фабрика - МУП «РКС»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Средневзвешенный срок службы	лет	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	75,0	76,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%
Прочие котельные									
Теплоисточник №	74	Котельная Торгашино - ООО "Опыт"							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Средневзвешенный срок службы	лет	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	23,0	24,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,42	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,70	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,57	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,49	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,41	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	11,9%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%	8,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,92	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	27,0%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%
Теплоисточник №	75	Котельная Федорцово - ООО "Опыт"							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Средневзвешенный срок службы	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	22,0	23,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%	21,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%
Теплоисточник №	76	Котельная Селково - ООО "Опыт"							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Средневзвешенный срок службы	лет	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	54,0	55,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%	52,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%
Теплоисточник №	77	Котельная Трехселище - ООО "Опыт"							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Средневзвешенный срок службы	лет	22,0	22,0	26,0	27,0	28,0	29,0	34,0	35,0

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	77,5%	77,5%	77,5%	77,5%	77,5%	77,5%	77,5%	77,5%
Теплоисточник №	78	Котельная ФКП «НИЦ РКП» - ФКП «НИЦ РКП»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	332,00	332,00	332,00	332,00	332,00	332,00	332,00	332,00
Средневзвешенный срок службы	лет	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4	65,4	66,4
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	332,00	332,00	332,00	332,00	332,00	332,00	332,00	332,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	330,40	330,40	330,40	330,40	330,40	330,40	330,40	330,40
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76	34,76
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	31,53	31,53	31,53	31,53	31,53	31,53	31,53	31,53
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	291,92	291,92	291,92	291,92	291,92	291,92	291,92	291,92
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	298,87	298,87	298,87	298,87	298,87	298,87	298,87	298,87
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%	90,5%
Теплоисточник №	79	Котельная ООО «К-ЖБИ» - ООО «К-ЖБИ»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	17,0	18,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-21,5%	-21,5%	-21,5%	-21,5%	-21,5%	-21,5%	-21,5%	-21,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
Теплоисточник №	80	Котельная АО «СТЭК» - АО «СТЭК»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17
Средневзвешенный срок службы	лет	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	11,0	17,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17	30,17
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	29,56	29,56	29,56	29,56	29,56	29,56	29,56	29,56
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	36,17	36,17	36,17	36,17	36,17	36,17	36,17	36,17
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-4,61	-4,61	-4,61	-4,61	-4,61	-4,61	-4,61	-4,61
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-15,3%	-15,3%	-15,3%	-15,3%	-15,3%	-15,3%	-15,3%	-15,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%
Теплоисточник №	81	Котельная СМЗ «Загорский» - ООО "УК Лакокраска"							
Общий баланс									

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Средневзвешенный срок службы	лет	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	47,7	48,7
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14	14,14
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27	-1,27
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-7,6%	-7,6%	-7,6%	-7,6%	-7,6%	-7,6%	-7,6%	-7,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	8,9%	8,9%	8,9%	8,9%	8,9%	8,9%	8,9%	8,9%
Теплоисточник №	82	Котельная ВНИИД «Игрушки» - ООО "УК Лакокраска"							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Средневзвешенный срок службы	лет	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	49,0	50,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,41	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	2,32	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	3,86	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	9,98	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,36	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,86	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	17,0%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	4,90	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	29,1%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%
Теплоисточник №	83	Котельная ул. Вознесенская, За, пом.1 - МУП «РКС»							

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Средневзвешенный срок службы	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	30,0	31,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%	33,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%	46,4%
Теплоисточник №	84	Котельная АО «ЦНИИСМ» - АО «ЦНИИСМ»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80
Средневзвешенный срок службы	лет	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	53,0	54,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80	64,80
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,52	0,53	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	64,28	64,27	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,93	0,94	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,89	0,90	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,49	1,50	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	16,77	16,93	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,38	14,53	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	46,58	46,40	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	72,5%	72,2%	69,3%	69,3%	69,3%	69,3%	69,3%	69,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	49,90	49,75	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12	48,12
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	77,6%	77,4%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%	74,9%

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Теплоисточник №	85	Котельная ООО «УКС» - ООО «УКС»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Средневзвешенный срок службы	лет	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	60,0	61,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	17,6%	17,6%	17,6%	17,6%	17,6%	17,6%	17,6%	17,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%
Теплоисточник №	86	Котельная ООО «Энергостандарт» - ООО «Энергостандарт»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Средневзвешенный срок службы	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	19,0	20,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,83	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,66	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,62	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	76,0%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%	55,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,78	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	80,8%	63,8%	63,8%	63,8%	63,8%	63,8%	63,8%	63,8%
Теплоисточник №	87	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1 - ФГБУ «ЦЖКУ»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
Средневзвешенный срок службы	лет	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	24,0	25,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	21,5%	21,5%	21,5%	21,5%	21,5%	21,5%	21,5%	21,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%	37,2%
Теплоисточник №	88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Средневзвешенный срок службы	лет	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	77,0%	77,0%	77,0%	77,0%	77,0%	77,0%	77,0%	77,0%

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%	81,1%
Теплоисточник №	89	Котельная Очистные сооружения - МУП "Водоканал"							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Средневзвешенный срок службы	лет	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	59,0	60,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-1,73	-1,73	-1,73	-1,73	-1,73	-1,73	-1,73	-1,73
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-61,8%	-61,8%	-61,8%	-61,8%	-61,8%	-61,8%	-61,8%	-61,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%
ИТОГО по прочим котельным									
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	643,26	643,26	643,26	643,26	643,26	643,26	643,26	643,26
Средневзвешенный срок службы	лет	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	56,7	61,7	62,7
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	623,81	623,81	623,81	623,81	623,81	623,81	623,81	623,81
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	9,36	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	614,44	614,39	614,39	614,39	614,39	614,39	614,39	614,39
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	17,38	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	16,69	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	27,81	27,97	27,97	27,97	27,97	27,97	27,97	27,97
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	188,00	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47	190,47
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	166,49	168,63	168,63	168,63	168,63	168,63	168,63	168,63
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	409,06	406,44	406,44	406,44	406,44	406,44	406,44	406,44

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	66,6%	66,2%	66,2%	66,2%	66,2%	66,2%	66,2%	66,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	447,96	445,76	445,76	445,76	445,76	445,76	445,76	445,76
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	72,9%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%
ИТОГО по всем существующим котельным									
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	1312,50	1312,50	1312,50	1312,50	1312,50	1312,50	1312,50	1312,50
Средневзвешенный срок службы	лет	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	41,7	42,7
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	1272,64	1272,64	1272,64	1272,64	1272,64	1272,64	1272,64	1272,64
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	20,31	20,39	20,39	20,39	20,39	20,50	20,50	20,50
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	1252,33	1252,26	1252,26	1252,26	1252,26	1252,15	1252,15	1252,15
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	74,97	75,20	75,20	75,20	75,20	75,98	75,98	75,98
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	71,97	72,20	72,20	72,20	72,20	72,94	72,94	72,94
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	3,00	3,01	3,01	3,01	3,01	3,04	3,04	3,04
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	119,96	120,33	120,33	120,33	120,33	121,57	121,57	121,57
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	634,96	638,10	638,10	638,10	638,10	645,09	645,09	645,09
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	587,14	589,97	589,97	589,97	589,97	596,58	596,58	596,58
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	542,40	538,96	538,96	538,96	538,96	531,08	531,08	531,08
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	43,3%	43,0%	43,0%	43,0%	43,0%	42,4%	42,4%	42,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	665,19	662,29	662,29	662,29	662,29	655,56	655,56	655,56
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	53,1%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,4%	52,4%	52,4%
Баланс в горячей воде									
Установленная мощность в горячей воде	Гкал/ч	1128,32	1128,32	1128,32	1128,32	1128,32	1128,32	1128,32	1128,32
Располагаемая мощность в горячей воде	Гкал/ч	1089,79	1089,79	1089,79	1089,79	1089,79	1089,79	1089,79	1089,79
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника, в горячей воде	%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника в горячей воде	Гкал/ч	12,23	12,30	12,30	12,30	12,30	12,41	12,41	12,41
Тепловая мощность «нетто» в горячей воде	Гкал/ч	1077,56	1077,48	1077,48	1077,48	1077,48	1077,37	1077,37	1077,37
Потери мощности в тепловой сети, в горячей воде	Гкал/ч	74,97	75,20	75,20	75,20	75,20	75,98	75,98	75,98
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в горячей воде	Гкал/ч	71,97	72,20	72,20	72,20	72,20	72,94	72,94	72,94
б) потери теплоносителя, в горячей воде	Гкал/ч	3,00	3,01	3,01	3,01	3,01	3,04	3,04	3,04
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в горячей воде	т/ч	119,96	120,33	120,33	120,33	120,33	121,57	121,57	121,57
Хозяйственные нужды тепловых сетей, в горячей воде	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка, в горячей воде	Гкал/ч	634,72	637,85	637,85	637,85	637,85	644,85	644,85	644,85
отопление и вентиляция	Гкал/ч	556,98	559,18	559,18	559,18	559,18	563,66	563,66	563,66
ГВС (средняя)	Гкал/ч	77,74	78,67	78,67	78,67	78,67	81,19	81,19	81,19

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
а) прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	21,39	24,53	24,53	24,53	24,53	31,52	31,52	31,52
отопление и вентиляция	Гкал/ч	17,11	19,31	19,31	19,31	19,31	23,79	23,79	23,79
ГВС (средняя)	Гкал/ч	4,28	5,21	5,21	5,21	5,21	7,73	7,73	7,73
б) убыль тепловой нагрузки	Гкал/ч	-2,80	-2,80	-2,80	-2,80	-2,80	-2,80	-2,80	-2,80
отопление и вентиляция	Гкал/ч	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42	-2,42
ГВС (средняя)	Гкал/ч	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в горячей воде	Гкал/ч	586,95	589,78	589,78	589,78	589,78	596,39	596,39	596,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	449,30	451,12	451,12	451,12	451,12	454,85	454,85	454,85
ГВС (средняя)	Гкал/ч	62,94	63,72	63,72	63,72	63,72	65,82	65,82	65,82
потери в сети (горячая вода)	Гкал/ч	74,71	74,94	74,94	74,94	74,94	75,72	75,72	75,72
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в горячей воде	Гкал/ч	367,86	364,43	364,43	364,43	364,43	356,54	356,54	356,54
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в горячей воде	%	34,1%	33,8%	33,8%	33,8%	33,8%	33,1%	33,1%	33,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде	Гкал/ч	490,61	487,71	487,71	487,71	487,71	480,98	480,98	480,98
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в горячей воде	%	45,5%	45,3%	45,3%	45,3%	45,3%	44,6%	44,6%	44,6%
Баланс в паре									
Установленная мощность	Гкал/ч	184,18	184,18	184,18	184,18	184,18	184,18	184,18	184,18
Располагаемая мощность	Гкал/ч	182,86	182,86	182,86	182,86	182,86	182,86	182,86	182,86
Потери располагаемой мощности	%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
Собственные нужды	Гкал/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	174,78	174,78	174,78	174,78	174,78	174,78	174,78	174,78
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов, в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя, в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя, в паре	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды тепловых сетей в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная технологическая нагрузка в паре	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах, в паре	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
а) технология	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
б) потери в сети (пар)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке, в паре	Гкал/ч	174,53	174,53	174,53	174,53	174,53	174,53	174,53	174,53
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке, в паре	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке, в паре	Гкал/ч	174,58	174,58	174,58	174,58	174,58	174,58	174,58	174,58
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке, в паре	%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%	99,9%
Новые котельные (некомбинированная выработка)									
Теплоисточник №	90	Новая БМК Клементьевский поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч				47,67	47,67	47,67	47,67	47,67
Средневзвешенный срок службы	лет				0,0	1,0	2,0	7,0	13,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч				47,67	47,67	47,67	47,67	47,67
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч				1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч				46,48	46,48	46,48	46,48	46,48
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч				4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч				4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
б) потери теплоносителя	Гкал/ч				0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч				7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч				38,60	38,60	38,60	38,60	38,60
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				35,30	35,30	35,30	35,30	35,30
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч				3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%				7,2%	7,2%	7,2%	7,2%	7,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч				11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%				23,4%	23,4%	23,4%	23,4%	23,4%
Теплоисточник №	91	Новая БМК Горбольница - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Теплоисточник №	92	Котельная Путятино (Новая БМК) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч		0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Средневзвешенный срок службы	лет		0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч		0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч		0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
б) потери теплоносителя	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч		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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч		0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%		7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч		0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%		25,3%	25,3%	25,3%	25,3%	25,3%	25,3%	25,3%
Теплоисточник №	93	Новая котельная Реммаш - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50
Средневзвешенный срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50	36,50
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	-	-	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02	27,02
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	0,0%	0,0%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,0%	0,0%	27,8%	27,8%	27,8%	27,8%	27,8%	27,8%
Теплоисточник №	94	БМК в п. Глинково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,38	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			22,7%	22,7%	22,7%	22,7%	22,7%	22,7%
Теплоисточник №	95	Новая котельная мкр. Скобяной - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			34,03	34,03	34,03	34,03	34,03	34,03
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			34,03	34,03	34,03	34,03	34,03	34,03
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			33,45	33,45	33,45	33,45	33,45	33,45
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			25,06	25,06	25,06	25,06	25,06	25,06

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			26,38	26,38	26,38	26,38	26,38	26,38
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			22,4%	22,4%	22,4%	22,4%	22,4%	22,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			20,8%	20,8%	20,8%	20,8%	20,8%	20,8%
Теплоисточник №	96	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Средневзвешенный срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	10,0	16,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,28	5,28	5,28	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,23	5,23	5,23	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	16,2%	16,2%	16,2%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	19,3%	19,3%	19,3%	10,5%	10,5%	10,5%	10,5%	10,5%
Теплоисточник №	97	Новая БМК г. Краснозаводск, ул. Горького, д.6 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч				10,00	10,00	9,30	9,30	9,30
Средневзвешенный срок службы	лет				0,0	1,0	2,0	7,0	13,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч				10,00	10,00	9,30	9,30	9,30
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч				0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч				9,82	9,82	9,12	9,12	9,12
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч				0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч				0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
б) потери теплоносителя	Гкал/ч				0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч				0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч				7,64	7,64	7,64	7,64	7,64
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч				1,96	1,96	1,26	1,26	1,26
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%				19,6%	19,6%	13,5%	13,5%	13,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч				3,10	3,10	2,40	2,40	2,40
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%				31,0%	31,0%	25,8%	25,8%	25,8%
Теплоисточник №	98	Новая БМК пос. Афанасовский - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			18,1%	18,1%	18,1%	18,1%	18,1%	18,1%
Теплоисточник №	99	Новая БМК д. Семенково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			25,5%	25,5%	25,5%	25,5%	25,5%	25,5%
Теплоисточник №	100	Новая БМК Скоропусковский поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%
Теплоисточник №	101	Новая БМК ПМК-5 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Средневзвешенный срок службы	лет			1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			25,7%	25,7%	25,7%	25,7%	25,7%	25,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			39,3%	39,3%	39,3%	39,3%	39,3%	39,3%
Теплоисточник №	102	Новая БМК Рабочий поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч				40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Средневзвешенный срок службы	лет				0,0	1,0	2,0	7,0	13,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч				40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч				0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч				39,25	39,25	39,25	39,25	39,25
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч				3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч				3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
б) потери теплоносителя	Гкал/ч				0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч				6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч				30,38	30,38	30,38	30,38	30,38
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				28,29	28,29	28,29	28,29	28,29
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч				4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%				12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч				10,97	10,97	10,97	10,97	10,97
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%				55,9%	55,9%	55,9%	55,9%	55,9%
Теплоисточник №	103	Новая БМК Лесхоз - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч					3,50	3,50	3,50	3,50
Средневзвешенный срок службы	лет					0,0	1,0	6,0	12,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч					3,50	3,50	3,50	3,50

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%					0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч					0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч					3,34	3,34	3,34	3,34
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч					0,54	0,54	0,54	0,54
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч					0,52	0,52	0,52	0,52
б) потери теплоносителя	Гкал/ч					0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч					0,87	0,87	0,87	0,87
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч					2,49	2,49	2,49	2,49
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					2,54	2,54	2,54	2,54
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч					0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%					8,8%	8,8%	8,8%	8,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч					0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%					23,0%	23,0%	23,0%	23,0%
Теплоисточник №	104	Новая БМК Мишутино - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			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
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			10,0%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			26,1%	26,1%	26,1%	26,1%	26,1%	26,1%
Теплоисточник №	105	Новая ТГУ вместо существующей котельной Семхоз - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Средневзвешенный срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	10,0	16,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%	12,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	28,3%	21,9%	21,9%	21,9%	21,9%	21,9%	21,9%	21,9%
Теплоисточник №	106	Новая БМК на участке существующей котельной Ферма - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			42,04	42,04	42,04	42,04	42,04	42,04
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			42,04	42,04	42,04	42,04	42,04	42,04
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			41,39	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			32,29	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%	5,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Теплоисточник №	107	Новая БМК на участке существующей котельной Конкурсный - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Средневзвешенный срок службы	лет			0	1	2	3	8	14
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			25,9%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%	25,9%
Теплоисточник №	108	Новая ТГУ вместо существующей котельной Наугольное - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Средневзвешенный срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	10,0	16,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%	49,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%	58,8%
Теплоисточник №	109	Новая БМК на участке существующей котельной Совхоз - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч					4,30	4,30	4,30	4,30
Средневзвешенный срок службы	лет					0,0	1,0	6,0	12,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч					4,30	4,30	4,30	4,30
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%					0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч					0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч					4,01	4,01	4,01	4,01
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч					0,13	0,13	0,13	0,13
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч					0,12	0,12	0,12	0,12
б) потери теплоносителя	Гкал/ч					0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч					0,21	0,21	0,21	0,21
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч					3,63	3,63	3,63	3,63
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					3,03	3,03	3,03	3,03
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч					0,25	0,25	0,25	0,25
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%					5,9%	5,9%	5,9%	5,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч					0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%					22,7%	22,7%	22,7%	22,7%
Теплоисточник №	110	Новая БМК на участке существующей котельной №3 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч		1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Средневзвешенный срок службы	лет		0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч		1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч		1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
б) потери теплоносителя	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч		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

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч		0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч		0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%		16,8%	16,8%	16,8%	16,8%	16,8%	16,8%	16,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%		31,9%	31,9%	31,9%	31,9%	31,9%	31,9%	31,9%
Теплоисточник №	111	Новая БМК на участке существующей котельной Васильевское - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Средневзвешенный срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	10,0	16,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%	34,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	44,5%	44,5%	44,5%	44,5%	44,5%	44,5%	44,5%	44,5%
Теплоисточник №	112	Новая БМК на участке существующей котельной Марьино - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Средневзвешенный срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	10,0	16,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,74
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,71

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,18
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	3,48
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	3,52
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	-0,94
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	-28,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	-0,24
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	37,1%	-7,3%
Теплоисточник №	113	Новая БМК на участке существующей котельной Закубежье - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Средневзвешенный срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	10,0	16,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	16,8%	16,8%	16,8%	16,8%	16,8%	16,8%	16,8%	16,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%
Теплоисточник №	114	ТГУ на участке существующей котельной Сырнево - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Средневзвешенный срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	10,0	16,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	-24,5%	-24,6%	-24,6%	-24,6%	-24,6%	-24,6%	-24,6%	-24,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%
Теплоисточник №	115	Новая БМК на участке существующей котельной Зубцово - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100	1,8100
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%
Теплоисточник №	116	Новая БМК на участке существующей котельной Ситники - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч		0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Средневзвешенный срок службы	лет		0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч		0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч		0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч		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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%		26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%	26,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%		40,5%	40,5%	40,5%	40,5%	40,5%	40,5%	40,5%
Теплоисточник №	117	Новая БМК на участке существующей котельной Сватково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч		3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Средневзвешенный срок службы	лет		0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч		3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч		0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч		3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч		0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч		0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
б) потери теплоносителя	Гкал/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч		0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч		2,78	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		2,40	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч		0,55	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%		16,0%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч		0,92	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%		26,8%	25,6%	25,6%	25,6%	25,6%	25,6%	25,6%
Теплоисточник №	118	Новая БМК на участке существующей котельной Березняки - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч		4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Средневзвешенный срок службы	лет		0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч		4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч		4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч		0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч		0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
б) потери теплоносителя	Гкал/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч		2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч		3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч		1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%		25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%	25,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч		1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%		26,7%	26,7%	26,7%	26,7%	26,7%	26,7%	26,7%
Теплоисточник №	119	Новая БМК на участке существующей котельной Бужаниново - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Средневзвешенный срок службы	лет		0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч		2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч		0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч		2,55	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч		0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч		0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
б) потери теплоносителя	Гкал/ч		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч		0,79	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч		1,88	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		2,00	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч		0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%		6,8%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч		0,55	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%		21,4%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Теплоисточник №	120	Новая БМК на участке существующей котельной №3 г. Краснозаводск - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч				30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Средневзвешенный срок службы	лет				0,0	1,0	2,0	7,0	13,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч				30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч				0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч				29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч				3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч				3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
б) потери теплоносителя	Гкал/ч				0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч				5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч				27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				27,97	27,97	27,97	27,97	27,97
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч				-1,74	-1,74	-1,74	-1,74	-1,74
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%				-5,9%	-5,9%	-5,9%	-5,9%	-5,9%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч				1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%				4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Теплоисточник №	121	БМК (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Средневзвешенный срок службы	лет			1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			18,1%	18,1%	18,1%	18,1%	18,1%	18,1%
Теплоисточник №	122	БМК (г. Сергиев Посад, ул. Бороунская) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч				1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Средневзвешенный срок службы	лет				0,0	1,0	2,0	7,0	13,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч				1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч				0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч				1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч				0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч				0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
б) потери теплоносителя	Гкал/ч				0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч				0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч				0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч				0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%				4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%				17,4%	17,4%	17,4%	17,4%	17,4%
Теплоисточник №	123	БМК (г. Сергиев Посад, ул. Школьная) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч		17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53
Средневзвешенный срок службы	лет		0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч		17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч		17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч		1,98	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч		1,91	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
б) потери теплоносителя	Гкал/ч		0,70	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч		0,90	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч		10,94	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		10,73	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч		4,58	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%		26,1%	11,4%	11,4%	11,4%	11,4%	11,4%	11,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч		6,76	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%		38,6%	26,4%	26,4%	26,4%	26,4%	26,4%	26,4%
Теплоисточник №	124	БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей	Гкал/ч			0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			67,3%	67,3%	67,3%	67,3%	67,3%	67,3%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%
Теплоисточник №	125	БМК мкр. Новый (Сергиево-Посадский г.о., с. Шеметово, мкр. Новый) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч				15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
Средневзвешенный срок службы	лет				0,0	1,0	2,0	7,0	13,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч				15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч				0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч				14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч				0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции тепловых сетей	Гкал/ч				0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
б) потери теплоносителя	Гкал/ч				0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч				1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч				11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч				2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%				15,7%	15,7%	15,7%	15,7%	15,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч				4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%				31,1%	31,1%	31,1%	31,1%	31,1%
Теплоисточник №	126	БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Средневзвешенный срок службы	лет			1,0	2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			51,6%	51,6%	51,6%	51,6%	51,6%	51,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			58,6%	58,6%	58,6%	58,6%	58,6%	58,6%
Теплоисточник №	127	БМК в р-не д. Тураково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч				13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Средневзвешенный срок службы	лет				0,0	1,0	2,0	7,0	13,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч				13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч				0,25	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч				13,51	13,72	13,72	13,72	13,72

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч				1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч				1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
б) потери теплоносителя	Гкал/ч				0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч				0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч				9,36	9,36	9,36	9,36	9,36
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч				2,92	3,14	3,14	3,14	3,14
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%				21,2%	22,8%	22,8%	22,8%	22,8%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч				4,79	5,01	5,01	5,01	5,01
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%				34,8%	36,4%	36,4%	36,4%	36,4%
Теплоисточник №	128	БМК д. Тураково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч				1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Средневзвешенный срок службы	лет				0,0	1,0	2,0	7,0	13,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч				1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч				0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч				0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч				0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
б) потери теплоносителя	Гкал/ч				0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч				0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч				0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч				0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%				22,0%	22,0%	22,0%	22,0%	22,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч				0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%				68,0%	68,0%	68,0%	68,0%	68,0%
Теплоисточник №	129	БМК п. Лоза - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
Средневзвешенный срок службы	лет			0	1	2	3	8	14
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			17,4%	17,4%	17,4%	17,4%	17,4%	17,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			31,5%	31,5%	31,5%	31,5%	31,5%	31,5%
Теплоисточник №	130	БМК ул. 2-ая Рабочая взамен Котельной №4 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			0,06	0,06	1,06	2,06	7,06	13,06
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			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
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			1,71	1,71	2,71	3,71	8,71	14,71
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,06	0,06	-0,94	-1,94	-6,94	-12,94
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			2,6%	2,6%	-40,5%	-83,6%	-299,1%	-557,7%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			0,47	0,47	-0,53	-1,53	-6,53	-12,53
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			20,4%	20,4%	-22,7%	-65,8%	-281,3%	-539,9%
Теплоисточник №	131	БМК д. Жучки, д.44а взамен Котельной №7 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч			5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Средневзвешенный срок службы	лет			0,0	1,0	2,0	3,0	8,0	14,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч			5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%			0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч			0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч			5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч			1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч			1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
б) потери теплоносителя	Гкал/ч			0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч			1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч			4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%			1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч			0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%			16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%
Теплоисточник №	132	Строительство котельной в г. Пересвет мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)							
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч				65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
Средневзвешенный срок службы	лет				2,0	3,0	4,0	9,0	15,0
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч				65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч				0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч				64,96	64,96	64,96	64,96	64,96
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч				0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч				0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
б) потери теплоносителя	Гкал/ч				0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч				0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч				34,76	34,76	34,76	34,76	34,76
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч				31,53	31,53	31,53	31,53	31,53
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч				29,63	29,63	29,63	29,63	29,63
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%				45,6%	45,6%	45,6%	45,6%	45,6%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч				33,44	33,44	33,44	33,44	33,44
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%				51,4%	51,4%	51,4%	51,4%	51,4%
ИТОГО по новым теплоисточникам									
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	210,00	229,50	229,50	229,50	229,50	229,50	229,50	229,50
Средневзвешенный срок службы	лет	1,7	2,6	3,6	4,6	5,6	6,6	11,6	12,6

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	210,00	229,50	229,50	229,50	229,50	229,50	229,50	229,50
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	3,08	4,26	4,26	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	206,92	225,24	225,24	225,22	225,22	225,22	225,22	225,22
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	5,79	7,32	7,32	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	5,56	7,02	7,02	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	0,23	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	9,26	11,71	11,71	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	130,56	181,21	181,21	181,77	181,77	181,77	181,77	181,77
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	120,62	164,36	164,36	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	70,57	36,71	36,71	36,02	36,02	36,02	36,02	36,02
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	34,1%	16,3%	16,3%	16,0%	16,0%	16,0%	16,0%	16,0%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	86,30	60,88	60,88	60,31	60,31	60,31	60,31	60,31
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	41,7%	27,0%	27,0%	26,8%	26,8%	26,8%	26,8%	26,8%
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения									
Общий баланс									
Установленная мощность теплоисточника	Гкал/ч	1522,50	1542,00	1542,00	1542,00	1542,00	1542,00	1542,00	1542,00
Средневзвешенный срок службы	лет	27,6	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	37,2	38,2
Располагаемая мощность теплоисточника	Гкал/ч	1482,64	1502,14	1502,14	1502,14	1502,14	1502,14	1502,14	1502,14
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности теплоисточника	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	23,39	24,65	24,65	24,66	24,66	24,77	24,77	24,77
Тепловая мощность «нетто» теплоисточника	Гкал/ч	1459,25	1477,50	1477,50	1477,48	1477,48	1477,37	1477,37	1477,37
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	80,76	82,52	82,52	82,63	82,63	83,41	83,41	83,41
а) потери тепловой мощности через теплоизоляционные конструкции теплопроводов	Гкал/ч	77,53	79,22	79,22	79,33	79,33	80,07	80,07	80,07
б) потери теплоносителя	Гкал/ч	3,23	3,30	3,30	3,31	3,31	3,34	3,34	3,34
в) затраты теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя	т/ч	129,22	132,03	132,03	132,22	132,22	133,46	133,46	133,46
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договорная нагрузка потребителей	Гкал/ч	765,53	819,31	819,31	819,87	819,87	826,87	826,87	826,87
Расчетная нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	707,76	754,33	754,33	754,89	754,89	761,50	761,50	761,50
Резерв (+)/ дефицит (-) по договорной нагрузке	Гкал/ч	612,96	575,67	575,67	574,98	574,98	567,10	567,10	567,10
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по договорной нагрузке	%	42,0%	39,0%	39,0%	38,9%	38,9%	38,4%	38,4%	38,4%
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетной нагрузке	Гкал/ч	751,49	723,17	723,17	722,60	722,60	715,87	715,87	715,87
Доля резерва (+)/ дефицита (-) по расчетной нагрузке	%	51,5%	48,9%	48,9%	48,9%	48,9%	48,5%	48,5%	48,5%

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Все источники теплоснабжения города находятся в существующих границах города.

2.5. 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. 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./м²;

B – среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч×км²;

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

φ – 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:

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

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников теплоснабжения Сергиево-Посадского ГО 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 Сергиево-Посадского ГО

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
				Q _{подкл}	В	Δt	П	R _{опт}	R _{пред}
		шт.	км ²	Гкал/ч	шт./км ²	°С	Гкал/ч·км ²	км	км
1	Котельная Клементьевский поселок	300	0,643	35,08	466,75	35	54,6	1,50	1,80
2	Котельная Квартал В	32	0,068	18,45	467,85	25	269,8	0,67	0,80
3	Котельная Горбольница	15	0,025	11,60	602,22	25	465,8	0,44	0,53
4	Котельная Дом Быта	33	0,087	1,86	380,28	25	21,5	0,43	0,85
5	Котельная Очистные сооружения	10	0,030	17,46	338,36	35	590,8	1,16	1,39
6	Котельная Семхоз	2	0,002	5,02	875,66	25	2196,7	0,55	0,66
7	Котельная Ферма	278	0,920	6,20	302,29	35	6,7	5,60	6,72
8	Котельная Мишутино	57	0,070	9,00	817,52	25	129,0	1,30	1,56
9	Котельная Школа- интернат	26	0,060	3,92	435,42	25	65,6	0,20	0,24
10	Котельная Лесхоз	46	0,087	1,31	526,04	25	15,0	0,10	0,12
11	Котельная Углич	244	1,050	0,91	232,31	35	0,9	0,30	0,36
12	Котельная Рабочий поселок	162	0,666	4,85	243,32	35	7,3	1,49	1,79
13	Котельная Крышная по адресу: Ново- Углическое ш., 58	1	0,001	1,72	1204,82	25	2073,9	0,43	0,51
14	Котельная Крышная по адресу: Ново- Углическое ш., 60	1	0,001	1,82	1267,43	25	2309,3	1,16	1,39
15	Котельная Садовая	2	0,001	19,44	1713,80	25	16655,3	0,55	0,66
16	Котельная ПМК-5	57	0,070	0,22	818,22	25	3,1	0,87	1,04
17	Котельная Трикотажная фабрика	25	0,058	18,14	428,71	25	311,2	0,47	0,56
18	Котельная Конкурсный	75	0,102	0,54	736,96	25	5,3	0,23	0,27
19	Котельная Наугольное	1	0,001	9,30	1517,45	25	14119,4	0,55	0,66
20	Котельная Бубяково	1	0,001	4,36	702,74	25	3065,4	0,78	0,94
21	Котельная Птицеград	146	0,278	10,70	524,65	35	38,4	0,40	0,48
22	Котельная Совхоз	78	0,220	0,22	355,29	25	1,0	0,52	0,62

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
23	Котельная Скоропусковский поселок	38	0,185	1,08	205,66	25	5,9	1,43	1,72
24	Котельная Скобяной поселок	347	0,659	4,22	526,64	35	6,4	0,18	0,22
25	Котельная ЖБИ	4	0,003	1,06	1190,48	25	314,4	0,31	0,37
26	Котельная Лакокраска	12	0,028	1,52	421,22	25	53,5	0,75	0,89
27	Котельная Автоколонна	14	0,034	0,07	415,42	25	2,1	0,66	0,79
28	Котельная №1	42	0,091	0,15	462,75	25	1,7	0,68	0,82
29	Котельная №2	56	0,080	0,23	703,04	25	2,8	0,70	0,84
30	Котельная №3	8	0,011	0,11	736,11	25	10,3	0,72	0,87
31	Котельная №4	20	0,030	0,13	672,31	25	4,5	0,74	0,88
32	Котельная №5	21	0,027	0,35	766,40	25	12,6	0,76	0,91
33	Котельная №6	115	0,265	0,12	434,26	25	0,5	0,77	0,93
34	Котельная №7	45	0,099	0,03	453,83	25	0,3	0,80	0,96
35	Котельная №8	7	0,007	0,06	1006,18	25	8,4	0,81	0,97
36	Котельная №9	34	0,033	0,40	1019,18	25	12,0	0,84	1,00
37	Котельная №11	26	0,051	0,03	507,55	25	0,6	0,85	1,02
38	Котельная №12	43	0,050	0,18	855,31	25	3,6	0,87	1,05
39	Котельная №14	26	0,052	0,16	502,97	25	3,2	0,89	1,07
40	Котельная №15	2	0,002	0,04	1303,78	25	28,0	0,91	1,09
41	Котельная №16	4	0,009	0,05	465,82	25	5,9	0,93	1,11
42	Котельная №17	1	0,000	0,05	3367,00	25	168,4	0,95	1,14
43	Котельная №18	3	0,004	1,17	846,50	25	331,5	0,96	1,16
44	Котельная №19	2	0,002	0,48	1014,20	25	245,5	0,99	1,18
45	Котельная №21	1	0,000	0,09	9523,81	25	885,7	1,00	1,20
46	Котельная Мостовик	77	0,158	0,17	487,84	25	1,1	1,03	1,23
47	Котельная Васильевское	68	0,088	0,73	769,72	25	8,2	1,04	1,25
48	Котельная Марьино	24	0,028	2,30	853,09	25	81,8	1,08	1,29
49	Котельная Шабурново	35	0,057	1,71	614,35	25	30,0	1,10	1,32
50	Котельная Кузьмино	22	0,051	0,05	431,17	25	0,9	1,12	1,34
51	Котельная Константиново, ПМК	8	0,009	5,93	874,32	25	648,4	1,14	1,37
52	Котельная Константиново (Школа)	2	0,006	0,09	349,96	25	16,3	1,15	1,38

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
53	Котельная Самотовино	19	0,031	6,15	622,89	25	201,6	1,18	1,41
54	Котельная Закубежье	24	0,039	1,29	620,56	35	33,4	1,19	1,43
55	Котельная Башенка	6	0,011	1,61	534,66	25	143,4	1,22	1,46
56	Котельная Мкр. Новый	136	0,277	1,08	491,05	25	3,9	1,23	1,48
57	Котельная Сырнево	1	0,000	10,80	2096,44	25	22631,2	1,25	1,50
58	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	122	0,222	0,10	549,45	25	0,5	1,29	1,55
59	Котельная Зубцово	76	0,077	0,20	982,58	25	2,5	1,31	1,57
60	Котельная Ситники	5	0,009	4,72	528,04	25	498,6	1,33	1,59
61	Котельная Здравница (Березка)	11	0,040	5,17	274,52	25	128,9	1,34	1,61
62	Котельная Заречный	32	0,062	1,02	513,21	25	16,4	1,37	1,64
63	Котельная Торгашино	30	0,043	0,22	702,08	25	5,2	1,38	1,66
64	Котельная Федорцово	24	0,040	0,31	597,98	25	7,8	1,41	1,69
65	Котельная Селково	28	0,062	0,05	451,67	25	0,8	1,42	1,70
66	Котельная Трехселище	8	0,005	0,11	1609,66	25	21,7	1,44	1,73
67	Котельная Сватково	28	0,059	0,06	473,85	25	1,1	1,46	1,75
68	Котельная Березняки	132	0,296	0,04	446,55	25	0,1	1,48	1,10
69	Котельная Бужаниново	39	0,082	8,24	477,83	25	100,9	1,50	1,80
70	Котельная Пуяттино (Бобошино)	4	0,010	0,08	393,27	25	7,9	1,52	1,82
71	Котельная Реммаш	87	0,394	1,90	221,06	25	4,8	1,53	1,84
72	Котельная №3 г. Краснозаводск	174	1,074	1,64	162,00	50	1,5	1,56	1,87
73	Котельная д. Семенково	14	0,073	2,82	192,49	25	38,7	1,57	1,89
74	Котельная рп Богородское	115	0,879	1,71	130,76	25	1,9	1,60	1,91
75	Котельная с. Муханово	37	0,087	0,11	426,55	25	1,3	1,61	1,93
76	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	73	0,257	0,05	283,79	45	0,2	1,63	1,96
77	Котельная ООО «К- ЖБИ»	8	0,004	2,74	2254,16	25	771,7	1,65	1,98

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
78	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	199	0,960	1,64	207,37	45	1,7	1,67	2,01
79	Котельная АО «НИИРП»	8	0,041	0,97	194,88	25	23,6	1,69	2,02
80	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	41	0,165	6,49	248,59	80	39,3	1,71	2,05
81	Котельная ул. Вознесенская, За, пом.1	6	0,015	0,49	405,19	25	32,8	1,72	2,07
83	Котельная АО «ЦНИИСМ»	88	0,388	20,10	226,79	25	51,8	1,76	2,11
84	Котельная АО «СТЭК»	49	0,249	6,60	196,87	25	26,5	1,41	1,64
85	Котельная ООО «УКС»	5	0,005	10,60	923,19	25	1957,2	1,42	1,65
86	Котельная СМЗ «Загорский»	70	0,180	2,93	388,33	25	16,3	1,44	1,67
87	Котельная ВНИИД «Игрушки»	78	0,338	3,62	230,52	35	10,7	1,46	1,69
88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	31	0,384	8,38	80,73	25	21,82	0,425	0,75
89	Котельная Абрамово	19	0,265	2,34	65,65	25	18,76	0,375	0,85
90	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	6	0,115	0,286	52,17	25	15,54	0,255	0,65

3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Книге 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.

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.

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 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения - СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 гг.;
- регионального значения - СиПР электроэнергетики Московской области на 2023-2027 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 Российской Федерации от 09.06.2017 №1209-р.

Ни в одном из нормативных документов, не предписано глобальное изменение режимно-балансовой ситуации в Московской области, в связи со строительством ТЭЦ на территории Сергиево-Посадского городского округа.

На основе комплексного анализа состояния систем теплоснабжения и показателей их функционирования, сформированы следующие варианты развития систем теплоснабжения.

Вариант №1. Консервативное развитие, при базовой реконструкции источников теплоснабжения, с сохранением существующей конфигурации систем централизованного теплоснабжения.

Вариант №2. Консервативное развитие, при увеличенном объеме реконструкции источников теплоснабжения, с сохранением существующей конфигурации систем централизованного теплоснабжения.

Вариант №3. Оптимизационное развитие, при увеличенном объеме реконструкции источников теплоснабжения, с учетом решений по трансформации существующих систем централизованного теплоснабжения.

4.1.1. Вариант №1

Модернизируемые источники теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.1-1 – Перечень источников теплоснабжения, модернизируемых по варианту №1

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.							
			2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2033	2034-2040	ВСЕГО
Котельная №5: Реконструкция котельной в существующем здании с автоматизацией и диспетчеризацией.	2022	2026	2292	10695	11101	0	24088	0	0	24088
Котельная №14: Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация	2022	2026	2489	11614	12055	0	26158	0	0	26158
Котельная №2: Замена основного и вспомогательного оборудования со снижением мощности с автоматизацией диспетчеризацией и подключением абонентов от котельной №1 (Калинина, 15). Необходимо предусмотреть капитальный ремонт здания в объеме капитального ремонта.	2022	2026	11563	53957	56007	0	121527	0	0	121527
Котельная №7: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением мощности до 4,8 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией. Предусмотреть ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам. Отказ от эксплуатации уч-ка ТС от котельной до потребителя д. Жучки, 8 (длина 601 м, Ду 125) и уч-ка от потребителя д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево. Подключение гостиницы посредством строительства уч-ка ТС длиной 200 м Ду 89.	2022	2026	4635	21631	22453	0	48719	0	0	48719
Котельная №3: Строительство БМК на территории существующей котельной	2022	2026	3235	15098	15672	0	34005	0	0	34005
Котельная №12: Реконструкция котельной с установкой дополнительного котла мощностью 2 Гкал/ч	2022	2026	2852	13308	13813	0	29973	0	0	29973
Котельная №8: Строительство БМК на территории существующей котельной	2022	2026	1763	8227	8539	0	18529	0	0	18529
Котельная №17: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 0,15 МВт	2022	2026	550	2565	2662	0	5777	0	0	5777
Котельная №9: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2022	2026	2561	11953	12407	0	26921	0	0	26921
Котельная №19: Замена существующего оборудования на аналогичное	2022	2026	591	2758	2863	0	6212	0	0	6212
Котельная Мостовик: Диспетчеризация котельной	2022	2026	570	2662	2763	0	5995	0	0	5995
Котельная Васильевское: Строительство замещающего источника мощностью 4,8 Гкал/ч на территории существующей котельной	2022	2026	5372	25067	26019	0	56458	0	0	56458
Котельная Башенка: Диспетчеризация котельной	2022	2026	456	2129	2210	0	4795	0	0	4795
Котельная Сырнево: Замена основного и вспомогательного оборудования с автоматизацией и диспетчеризацией	2022	2026	487	2274	2361	0	5122	0	0	5122
Котельная Марьино: Строительство замещающего источника мощностью 5,5 Гкал/ч	2022	2026	5610	26180	27175	0	58965	0	0	58965

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.							
			2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2033	2034-2040	ВСЕГО
Котельная Шабурново: Восстановление документации, ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Константиново, ПМК: Диспетчеризация котельной	2022	2026	456	2129	2210	0	4795	0	0	4795
Котельная Константиново (Школа): Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Мкр. Новый: Установка водогрейного котла мощностью 3 Гкал/ч, демонтаж 3-х паровых котлов. Реконструкция с перемещением оборудования ЦТП в здание котельной.	2022	2026	3422	15969	16576	0	35967	0	0	35967
Котельная Кузьмино: Диспетчеризация котельной	2022	2026	477	2226	2311	0	5014	0	0	5014
Котельная Самотовино: Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2023 году.	2020	2025	0	250	0	0	250	0	0	250
Котельная Закубежье: Строительство замещающего источника со снижением установленной мощности в 2022 (после газификации поселка)	2022	2026	3142	14663	15220	0	33025	0	0	33025
Котельная Ситники: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 0,5 МВт в границах существующей котельной с переводом на газообразное топливо с автоматизацией и диспетчеризацией	2022	2026	1763	8227	8539	0	18529	0	0	18529
Котельная Здравница (Березка): 1. Диспетчеризация.	2022	2026	2738	12775	6630	0	22143	0	0	22143
Плюс один из двух вариантов:										
1. Строительство РТХ в границах существующей котельной.										
2. Приобретение мобильной аварийной котельной для теплоснабжения потребителя 1-ой категории (дом-интернат).										
Котельная Березняки : Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 4,8 Гкал/ч в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2021	2026	5372	25067	26019	0	56458	0	0	56458
Котельная Бужаниново: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 3,0 МВт в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2022	2026	6512	30390	15772	0	52674	0	0	52674
Котельная ПМК-5: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Установка водогрейных жаротрубных котлов. Автоматизация и диспетчеризация.	2021	2026	4625	21583	22403	0	48611	0	0	48611
Котельная Семхоз: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 350 кВт	2022	2026	591	6108	2863	0	9562	0	0	9562
Котельная Садовая: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 150 кВт	2021	2026	508	2371	2461	0	5340	0	0	5340

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.							
			2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2033	2034-2040	ВСЕГО
Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Необходима режимная наладка котлов. Ремонт кровли, кирпичной кладки. Предусмотреть в объеме капитальных ремонтов	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Необходима режимная наладка котлов. Ремонт кровли, кирпичной кладки. Предусмотреть в объеме капитальных ремонтов	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Скоропусковский поселок: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Установка водогрейных жаротрубных котлов. Автоматизация и диспетчеризация.	2021	2026	9654	45053	46765	0	101472	0	0	101472
Котельная Совхоз: Строительство замещающего источника мощностью 4,1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2021	2027	4936	23034	0	23910	51880	0	0	51880
Котельная Наугольное: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 150 кВт	2021	2026	508	2371	2461	0	5340	0	0	5340
Котельная Углич: Замена котлов ДКВр 6,5/13 №№1,2 и ТВГ-8М №№3,4 на два котла КВГМ 20. Установка дополнительной дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация.	2022	2026	28040	289742	135823	0	453605	0	0	453605
Котельная Рабочий поселок: Замена одного котла ПТВМ 30. Замена двух котлов ДЕ-10-14 ГМ на один водогрейный котёл мощностью 8 Гкал/ч. Замена дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация, восстановление РТХ.	2021	2026	27584	128722	133613	0	289919	0	0	289919
Котельная Очистные сооружения: Строительство замещающего источника мощностью 1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2022	2026	2831	13211	13713	0	29755	0	0	29755
Котельная Горбольница: Строительство замещающего источника мощностью 1,1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной (при проектировании учесть технологическую нагрузку прачечной)	2022	2026	3235	15098	15672	0	34005	0	0	34005
Котельная Дом быта: Строительство замещающего источника с увеличением установленной мощности до 5,8 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2022	2026	5869	27390	28430	0	61689	0	0	61689
Котельная Ферма: Строительство замещающего источника мощностью 40 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2022	2026	34999	163322	169528	0	367849	0	0	367849
Котельная Мишутино: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Предусмотреть необходимость выполнения капитального ремонта (кровля, обмуровка котлов, дымовая труба)	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Бубяково: Замена котла на аналог	2022	2026	197	919	954	0	2070	0	0	2070
Котельная Школа-интернат: Необходимо строительство РТХ. Необходимо предусмотреть мероприятия по капитальному ремонту (обмуровка котлов, БАГВ)	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.							
			2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2033	2034-2040	ВСЕГО
Котельная Конкурсный: Строительство замещающего источника мощностью 5 МВт на уч-ке существующей котельной. Отказ от уч-ка тр-да Ду 200 длиной 200 м от котельной до Амбулатории, переключение потребителей в районе потребителя Парковая, 17 (строительство уч-ка тр-да 100 м Ду 100)	2022	2026	5206	24293	25216	0	54715	0	0	54715
Котельная д. Семенково: Реконструкция котельной с автоматизацией и диспетчеризацией	2022	2026	4003	18679	19389	0	42071	0	0	42071
Котельная рп Богородское: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 26 МВт на территории существующей котельной	2022	2026	20766	96902	100585	0	218253	0	0	218253
Котельная с. Муханово: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Автоколонна: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Лакокраска: Завершение работ по вводу котельной в эксплуатацию	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов			222462	1200360	1055165	0	2478235	0	0	2478235

4.1.2. Вариант №2

Модернизируемые источники теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.2-2 – Перечень источников теплоснабжения, модернизируемых по варианту №2

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.							
			2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2033	2034-2040	ВСЕГО
Котельная №5: Реконструкция котельной в существующем здании с автоматизацией и диспетчеризацией.	2022	2026	2292	10695	11101	0	24088	0	0	24088
Котельная №14: Реконструкция котельной со снижением установленной мощности. Автоматизация и диспетчеризация	2022	2026	2489	11614	12055	0	26158	0	0	26158
Котельная №2: Замена основного и вспомогательного оборудования со снижением мощности с автоматизацией диспетчеризацией и подключением абонентов от котельной №1 (Калинина, 15). Необходимо предусмотреть капитальный ремонт здания в объеме капитального ремонта.	2022	2026	11563	53957	56007	0	121527	0	0	121527
Котельная №7: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением мощности до 4,8 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией. Предусмотреть ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам. Отказ от эксплуатации уч-ка ТС от котельной до потребителя д. Жучки, 8 (длина 601 м, Ду 125) и уч-ка от потребителя д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево. Подключение гостиницы посредством строительства уч-ка ТС длиной 200 м Ду 89.	2022	2026	4635	21631	22453	0	48719	0	0	48719
Котельная №3: Строительство БМК на территории существующей котельной	2022	2026	3235	15098	15672	0	34005	0	0	34005
Котельная №12: Реконструкция котельной с установкой дополнительного котла мощностью 2 Гкал/ч	2022	2026	2852	13308	13813	0	29973	0	0	29973
Котельная №8: Строительство БМК на территории существующей котельной	2022	2026	1763	8227	8539	0	18529	0	0	18529
Котельная №17: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 0,15 МВт	2022	2026	550	2565	2662	0	5777	0	0	5777
Котельная №9: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2022	2026	2561	11953	12407	0	26921	0	0	26921
Котельная №19: Замена существующего оборудования на аналогичное	2022	2026	591	2758	2863	0	6212	0	0	6212
Котельная Мостовик: Диспетчеризация котельной	2022	2026	570	2662	2763	0	5995	0	0	5995
Котельная Васильевское: Строительство замещающего источника мощностью 4,8 Гкал/ч на территории существующей котельной	2022	2026	5372	25067	26019	0	56458	0	0	56458
Котельная Башенка: Диспетчеризация котельной	2022	2026	456	2129	2210	0	4795	0	0	4795
Котельная Сырнево: Замена основного и вспомогательного оборудования с автоматизацией и диспетчеризацией	2022	2026	487	2274	2361	0	5122	0	0	5122
Котельная Марьино: Строительство замещающего источника мощностью 5,5 Гкал/ч	2022	2026	5610	26180	27175	0	58965	0	0	58965

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.							
			2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2033	2034-2040	ВСЕГО
Котельная Шабурново: Восстановление документации, ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Константиново, ПМК: Диспетчеризация котельной	2022	2026	456	2129	2210	0	4795	0	0	4795
Котельная Константиново (Школа): Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2021 году.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Мкр. Новый: Установка водогрейного котла мощностью 3 Гкал/ч, демонтаж 3-х паровых котлов. Реконструкция с перемещением оборудования ЦТП в здание котельной.	2022	2026	3422	15969	16576	0	35967	0	0	35967
Котельная Кузьмино: Диспетчеризация котельной	2022	2026	477	2226	2311	0	5014	0	0	5014
Котельная Самоготино: Строительство замещающего источника на природном газе в рамках инвестиционной программы МУП "РКС". Ввод в эксплуатацию запланирован в 2023 году.	2020	2025	0	250	0	0	250	0	0	250
Котельная Закубежье: Строительство замещающего источника со снижением установленной мощности в 2022 (после газификации поселка)	2022	2026	3142	14663	15220	0	33025	0	0	33025
Котельная Ситники: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 0,5 МВт в границах существующей котельной с переводом на газообразное топливо с автоматизацией и диспетчеризацией	2022	2026	1763	8227	8539	0	18529	0	0	18529
Котельная Здравница (Березка): 1. Диспетчеризация.	2022	2026	1369	6388	6630	0	14387	0	0	14387
Плюс один из двух вариантов:										
1. Строительство РТХ в границах существующей котельной.										
2. Приобретение мобильной аварийной котельной для теплоснабжения потребителя 1-ой категории (дом-интернат).										
Котельная Березняки : Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 4,8 Гкал/ч в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2022	2026	5372	25067	26019	0	56458	0	0	56458
Котельная Бужаниново: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 3,0 МВт в границах существующей котельной с автоматизацией и диспетчеризацией.	2022	2026	3256	15195	15772	0	34223	0	0	34223
Котельная ПМК-5: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Установка водогрейных жаротрубных котлов. Автоматизация и диспетчеризация.	2022	2026	4625	21583	22403	0	48611	0	0	48611
Котельная Семхоз: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 350 кВт	2022	2026	591	2758	2863	0	6212	0	0	6212
Котельная Садовая: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 150 кВт	2022	2026	508	2371	2461	0	5340	0	0	5340
Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Необходима	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.							
			2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2033	2034-2040	ВСЕГО
режимная наладка котлов. Ремонт кровли, кирпичной кладки. Предусмотреть в объеме капитальных ремонтов										
Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Необходима режимная наладка котлов. Ремонт кровли, кирпичной кладки. Предусмотреть в объеме капитальных ремонтов	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Скоропусковский поселок: Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной. Установка водогрейных жаротрубных котлов. Автоматизация и диспетчеризация.	2022	2025	9654	45053	46765	0	101472	0	0	101472
Котельная Совхоз: Строительство замещающего источника мощностью 4,1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2022	2027	4936	23034	0	23910	51880	0	0	51880
Котельная Наугольное: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 150 кВт	2022	2026	508	2371	2461	0	5340	0	0	5340
Котельная Углич: Замена котлов ДКВр 6,5/13 №№1,2 и ТВГ-8М №№3,4 на два котла КВГМ 20. Установка дополнительной дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация.	2022	2026	28040	130851	135823	0	294714	0	0	294714
Котельная Рабочий поселок: Замена одного котла ПТВМ 30. Замена двух котлов ДЕ-10-14 ГМ на один водогрейный котёл мощностью 8 Гкал/ч. Замена дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация, восстановление РТХ.	2022	2026	27584	128722	133613	0	289919	0	0	289919
Котельная Очистные сооружения: Строительство замещающего источника мощностью 1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2022	2026	2831	13211	13713	0	29755	0	0	29755
Котельная Горбольница: Строительство замещающего источника мощностью 1,1 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной (при проектировании учесть технологическую нагрузку прачечной)	2022	2026	3235	15098	15672	0	34005	0	0	34005
Котельная Дом быта: Строительство замещающего источника с увеличением установленной мощности до 5,8 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2022	2026	5869	27390	28430	0	61689	0	0	61689
Котельная Ферма: Строительство замещающего источника мощностью 40 Гкал/ч на уч-ке существующей котельной	2022	2026	34999	163322	169528	0	367849	0	0	367849
Котельная Мишутино: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены. Предусмотреть необходимость выполнения капитального ремонта (кровля, обмуровка котлов, дымовая труба)	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Бубяково: Замена котла на аналог	2022	2026	197	919	954	0	2070	0	0	2070
Котельная Школа-интернат: Необходимо строительство РТХ. Необходимо предусмотреть мероприятия по капитальному ремонту (обмуровка котлов, БАГВ)	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Конкурсный: Строительство замещающего источника мощностью 5 МВт на уч-ке существующей котельной. Отказ от уч-	2022	2026	5206	24293	25216	0	54715	0	0	54715

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.							
			2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2033	2034-2040	ВСЕГО
ка тр-да Ду 200 длиной 200 м от котельной до Амбулатории, переключение потребителей в районе потребителя Парковая, 17 (строительство уч-ка тр-да 100 м Ду 100)										
Котельная д. Семенково: Реконструкция котельной с автоматизацией и диспетчеризацией	2022	2026	4003	18679	19389	0	42071	0	0	42071
Котельная рп Богородское: Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 26 МВт на территории существующей котельной	2022	2026	20766	96902	100585	0	218253	0	0	218253
Котельная с. Муханово: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Автоколонна: Мероприятия по реконструкции не предусмотрены	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Лакокраска: Завершение работ по вводу котельной в эксплуатацию	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция аккумуляторных баков котельной (Строительство и ввод в эксплуатацию 3 баков общим объемом 700 м3 вместо одного дефектного)	2021	2026	984	1021	0	0	2005	0	0	2005
Котельная №11: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	6730	31406	32600	0	70736	0	0	70736
Котельная №18: Установка 2 ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка т/с (575м)	2022	2026	1099	5130	5324	0	11553	0	0	11553
Котельная №16: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 0,15 МВт	2022	2026	508	2371	2461	0	5340	0	0	5340
Котельная №15: Установка ТГУ (термоблока газового уличного исполнения) мощностью 0,15 МВт	2022	2026	508	2371	2461	0	5340	0	0	5340
Котельная Заречный: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	11906	55559	57670	0	125135	0	0	125135
Котельная Лоза, 4а, стр. 1: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	14253	66513	69040	0	149806	0	0	149806
Котельная Путятино (Бобошино): Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	1763	8227	8539	0	18529	0	0	18529
Котельная Сватково: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	3806	17760	18435	0	40001	0	0	40001
Котельная Реммаш: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	27560	128610	133498	0	289668	0	0	289668
Котельная Лесхоз: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	4936	23034	23910	0	51880	0	0	51880
Котельная Клементьевский поселок: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	28186	131528	136526	0	296240	0	0	296240
Котельная Скобяной поселок: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	21891	102155	106037	0	230083	0	0	230083

Состав проекта	Начало	Завершение	Объем финансирования, в ценах на год реализации (без НДС), тыс. руб.							
			2024	2025	2026	2027	2022-2027	2028-2033	2034-2040	ВСЕГО
Котельная Птицеград: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	13419	62619	64998	0	141036	0	0	141036
Котельная №3 г. Краснозаводск: Строительство замещающего источника на площадке котельной	2022	2026	30122	140565	145906	0	316593	0	0	316593
ИТОГО по группе проектов			385506	1795658	1862568	0	4043732	0	0	4043732

4.1.3. Вариант №3

Схемой теплоснабжения предполагается перераспределение зон теплоснабжения со строительством новых или реконструкцией существующих котельных. Для перераспределения нагрузок между источниками требуется выполнение мероприятий на тепловых сетях.

Мероприятия по перераспределению зон теплоснабжения:

1) Котельная №4 г. Хотьково. Ликвидация котельной с переводом тепловых нагрузок на котельную № 6

2) Котельная №6 г. Хотьково. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 29 МВт. Переключение на котельную абонентов от котельных №4 и № 21.

3) Котельная №21 г. Хотьково. Ликвидация котельной с переводом нагрузки на котельную № 6. Строительство уч-ка ТС Ду 50 длиной 100 м

4) Котельная №11 г. Хотьково. Строительство замещающего источника мощностью 6,6 Гкал/ч с размещением новой котельной за территорией промышленного предприятия.

5) Котельная №1 г. Хотьково. Ликвидация котельной с переводом абонентов на котельную №2 (Ломоносова, 7а).

6) Котельная №7 г. Хотьково. Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением мощности до 4,8 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией. Предусмотреть ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам. Отказ от эксплуатации уч-ка ТС от котельной до потребителя д. Жучки, 8 (длина 601 м, Ду 125) и уч-ка от потребителя д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево. Подключение гостиницы посредством строительства уч-ка ТС длиной 200 м Ду 89..

7) Котельная №18 г. Хотьково. Установка 2 ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка т/с (575м).

8) Котельная Путятино. Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 0,5 Гкал/ч с переносом источника в район жилого дома 133 и переводом на природный газ (отказ от эксплуатации ≈370 м в 4-х трубном исполнении 3Ду 125, 1Ду 100)..

9) Котельная Сватково. Строительство БМК на существующем ЗУ. При этом на данном этапе предлагается не учитывать возможное подключение нового абонента (подключенная нагрузка 13,8 Гкал/ч). Предлагается предусмотреть строительство БМК после 2023 года (время истечения выданных ТУ). В случае, если потенциальный абонент подтвердит намерения по подключению, необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 19,3 Гкал/ч. В случае, если потенциальный абонент не подтвердит намерения по подключению, необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 3,0 Гкал/ч.

10) Котельная Рабочий поселок. Замена одного котла ПТВМ 30. Замена двух котлов ДЕ-10-14 ГМ на один водогрейный котёл мощностью 8 Гкал/ч. Замена дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация, восстановление РТХ. Реконструкция ТС от ТК-7 до д. 6/25 по ул. Бороунская длиной 30м 2Ду 300, от ТК-9 до ТК-45 длиной 600 м 2Ду 250, от ТК-46 до ТК-48 длиной 170 м 2Ду200. Подключение потребителей котельной "Трикотажная Фабрика" предусмотреть за счет оборудования ИТП элеваторными узлами силами администрации

11) Котельная Реммаш. Строительство замещающего источника мощностью 43,2 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией.

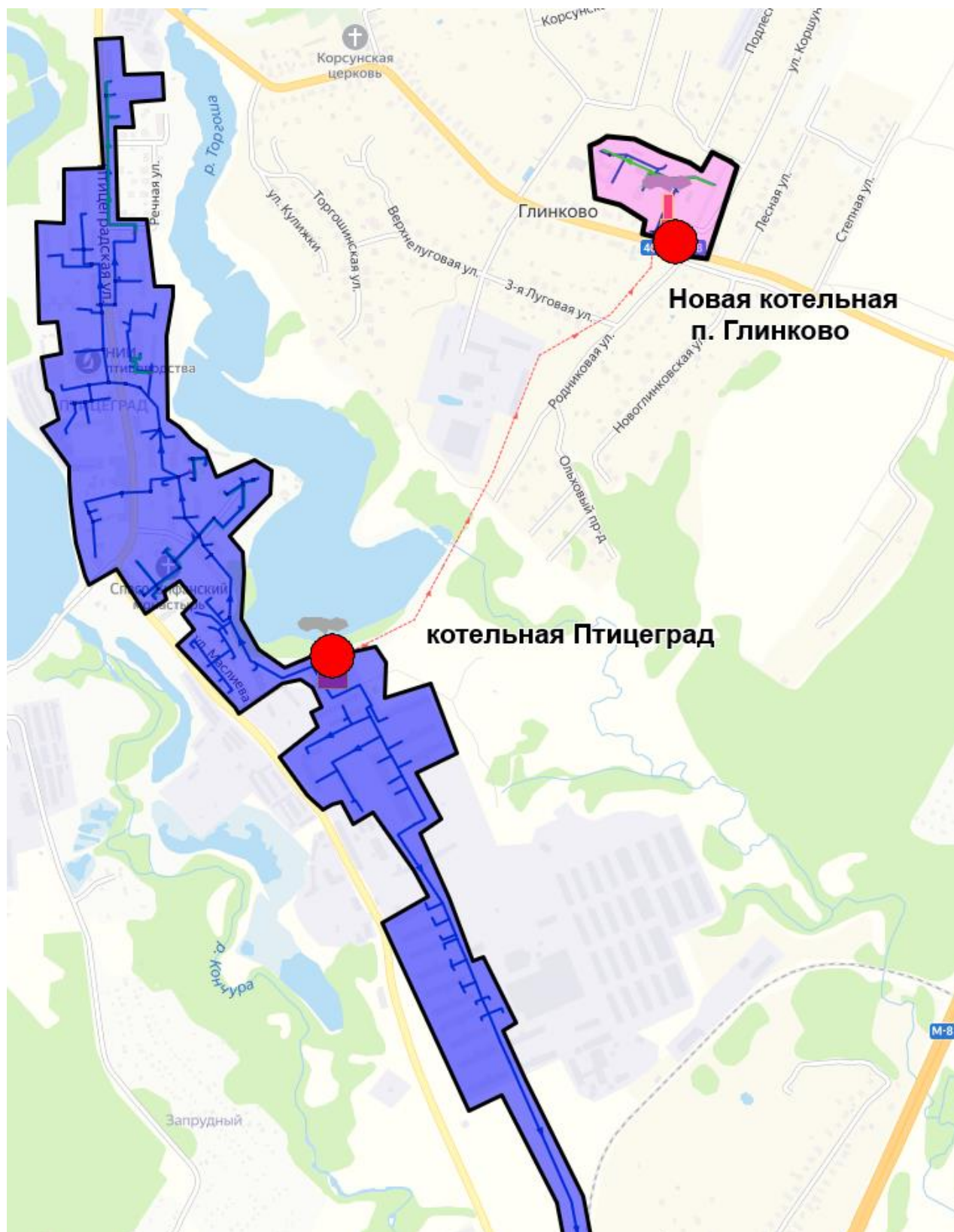
12) Котельная Клементьевская. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности и переключением нагрузок котельной "Квартал В". Необходимо строительство тепловых сетей протяжённостью 150 м Ду150..

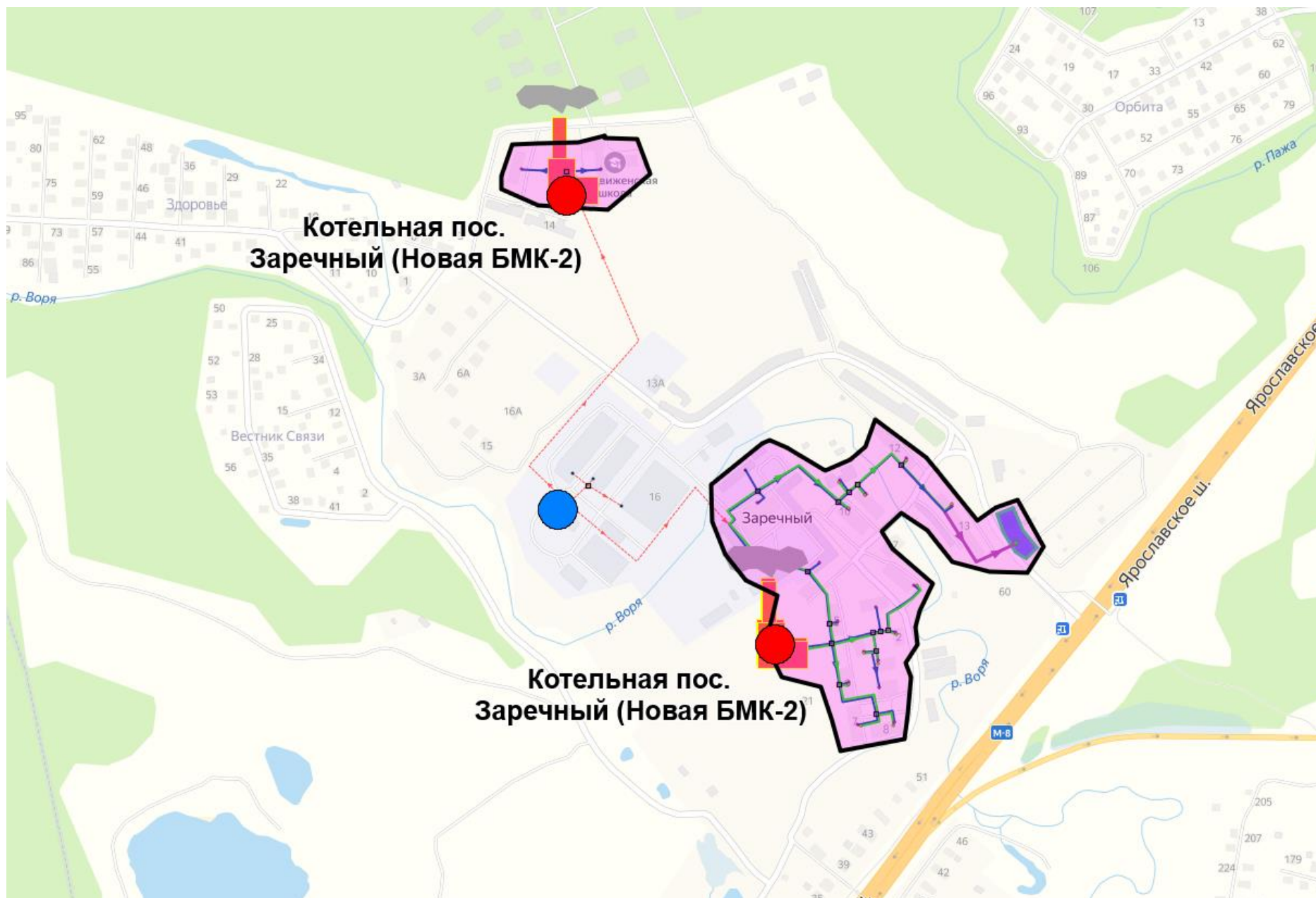
13) Котельная Скобяной поселок. Децентрализация. Строительство замещающего источника на территории существующей котельной (с РТХ) со снижением установленной мощности. Строительство БМК на новом ЗУ около ж/д по ул. Орджоникидзе,21 для переключения тепловых нагрузок пос. Афанасово.

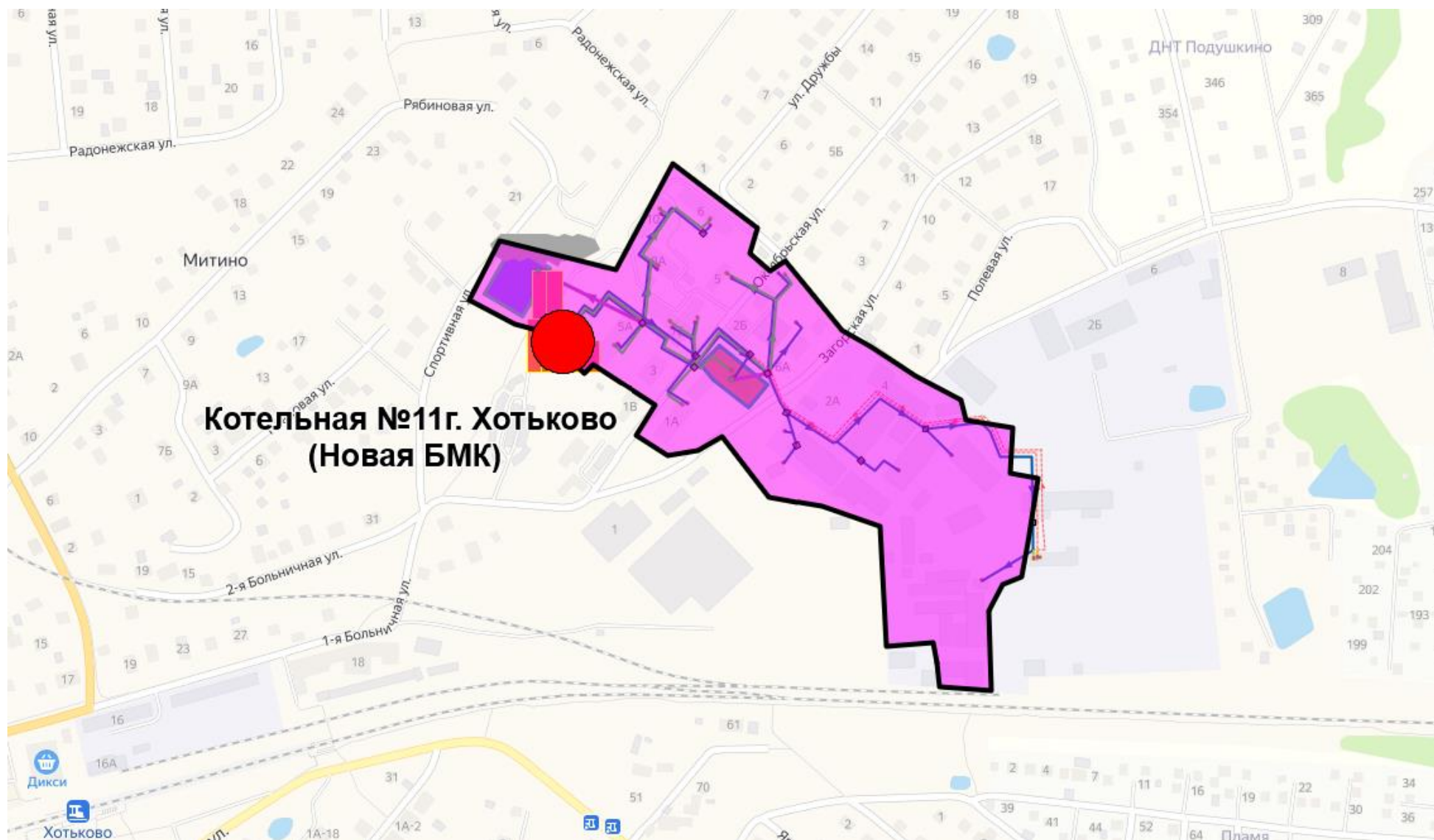
14) Котельная Птицеградская. Строительство замещающего источника мощностью 14,2 Гкал/ч на территории существующей котельной. Вывод из эксплуатации уч-ка трубопровода протяжённостью 1,1 км до потребителей в с. Глинково. Строительство 2-х ТГУ в Глинково.

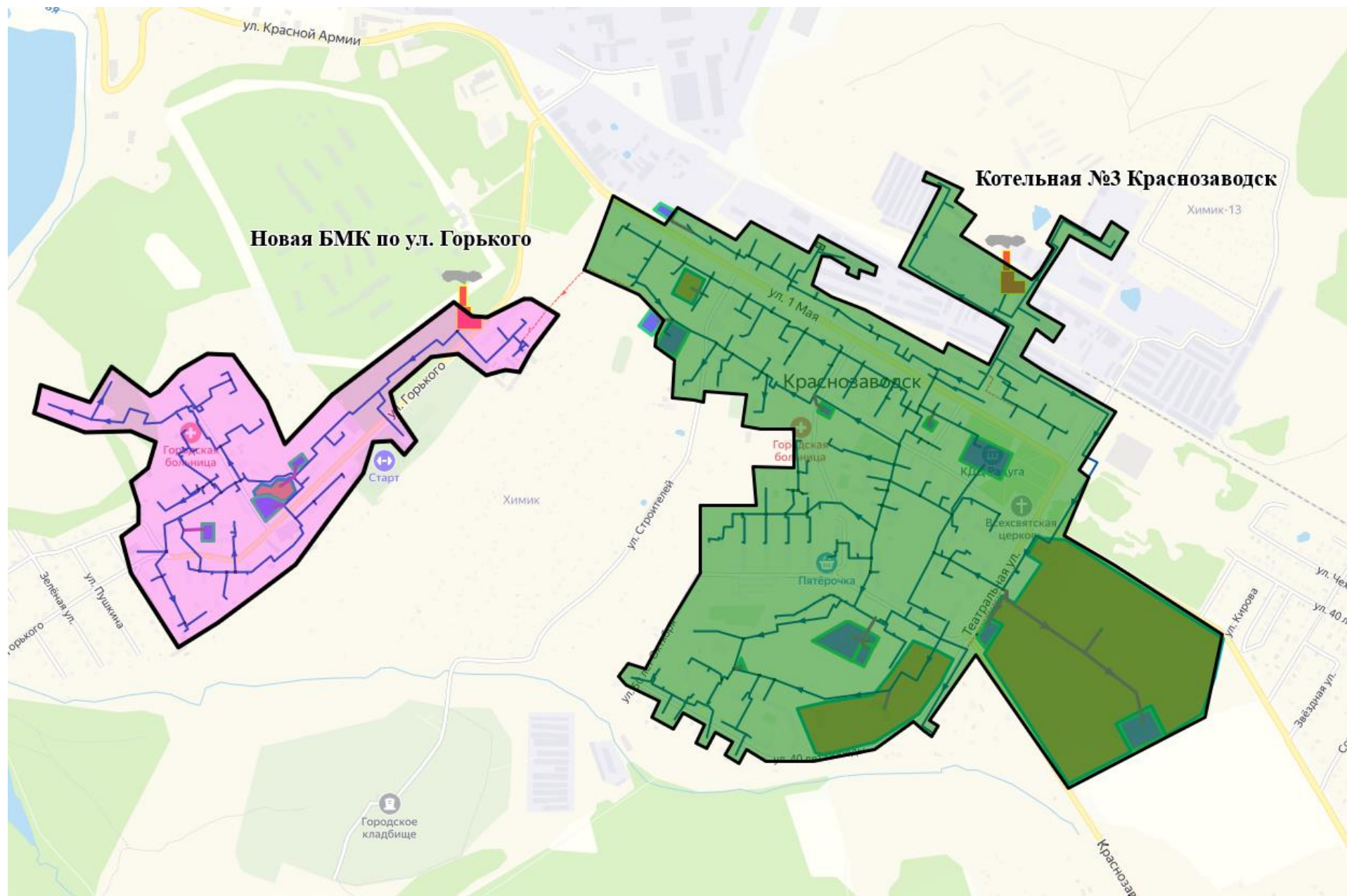
15) Котельная №3 г. Краснозаводск. Строительство замещающего источника мощностью 30 Гкал/ч на территории существующей котельной. Отказ от эксплуатации тепловой сети, протяжённостью 2,2 км Ду150-200 от котельной до ТК на углу Театральной ул уч-ка от потребителя ул. 50 лет Октября, 9 до ул. 40 лет Победы, 9 протяжённостью 900 м Ду 150. Строительство новой котельной в районе ул. Горького мощностью 10 Гкал/ч с РТХ и отказ от эксплуатации уч-ка ТС от ул. Строителей, 2А до ул. Горького, 1 протяженностью 700 м Ду200

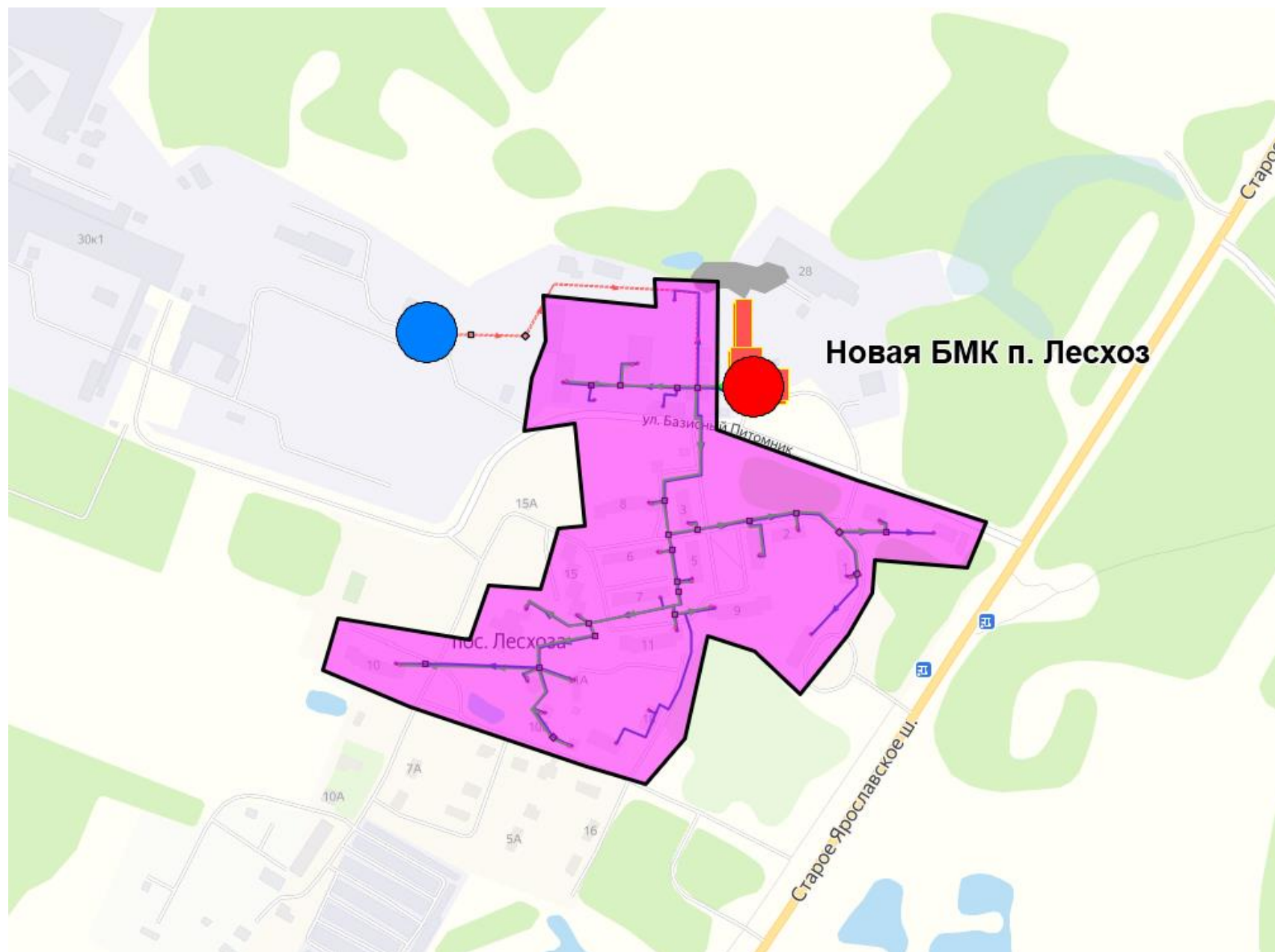
В графическом виде мероприятия по переключению представлены ниже на рисунках:



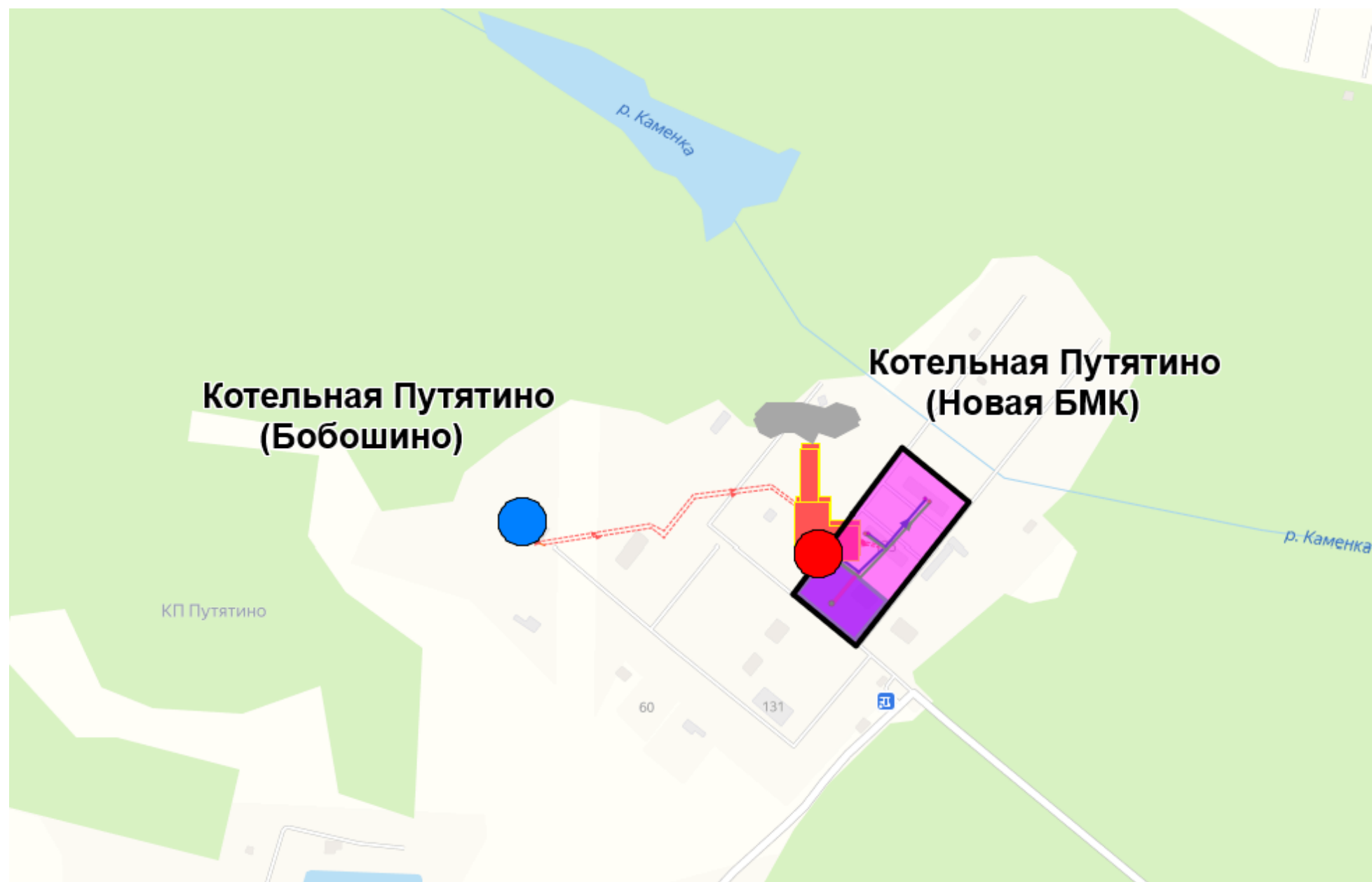


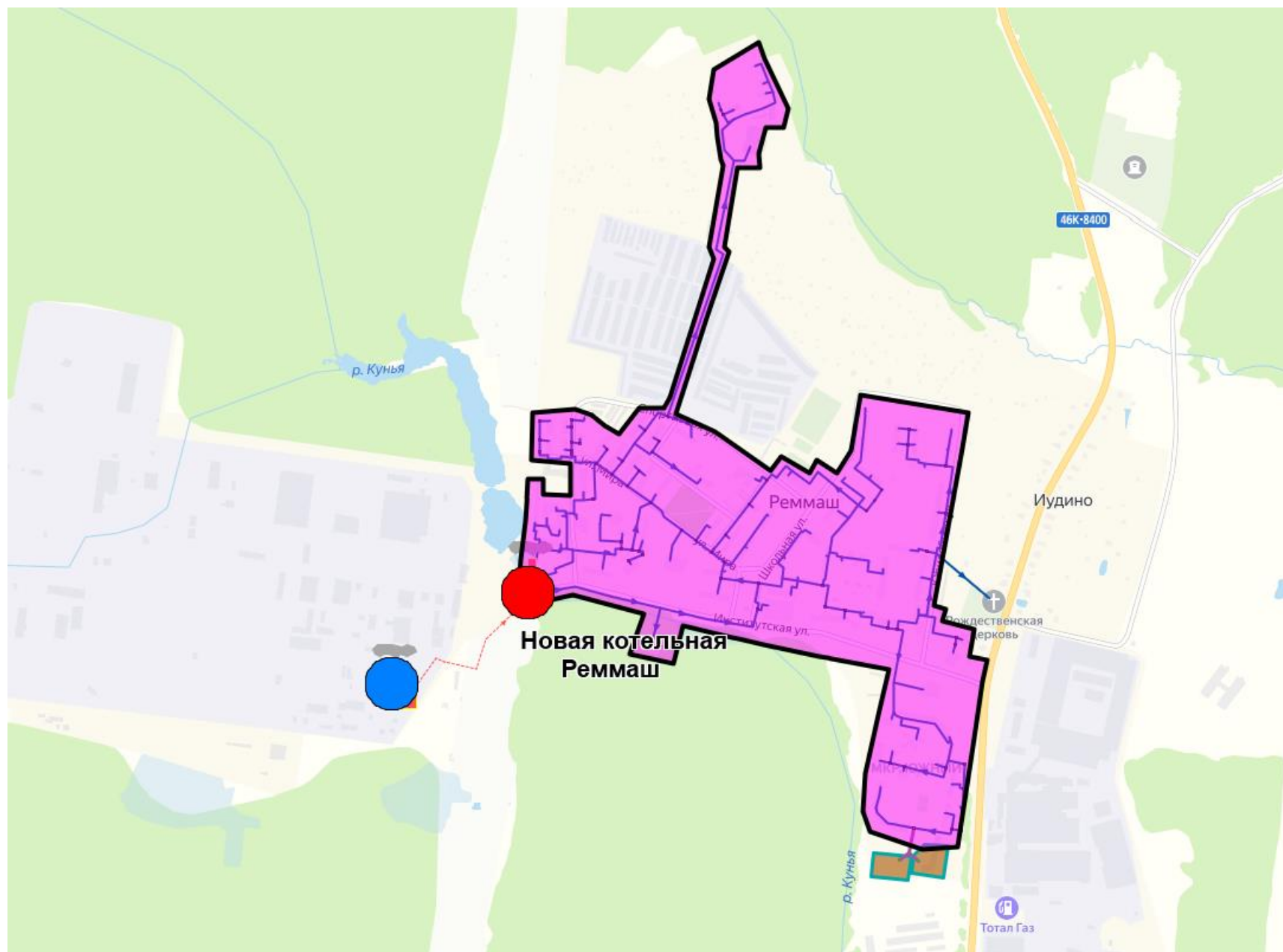


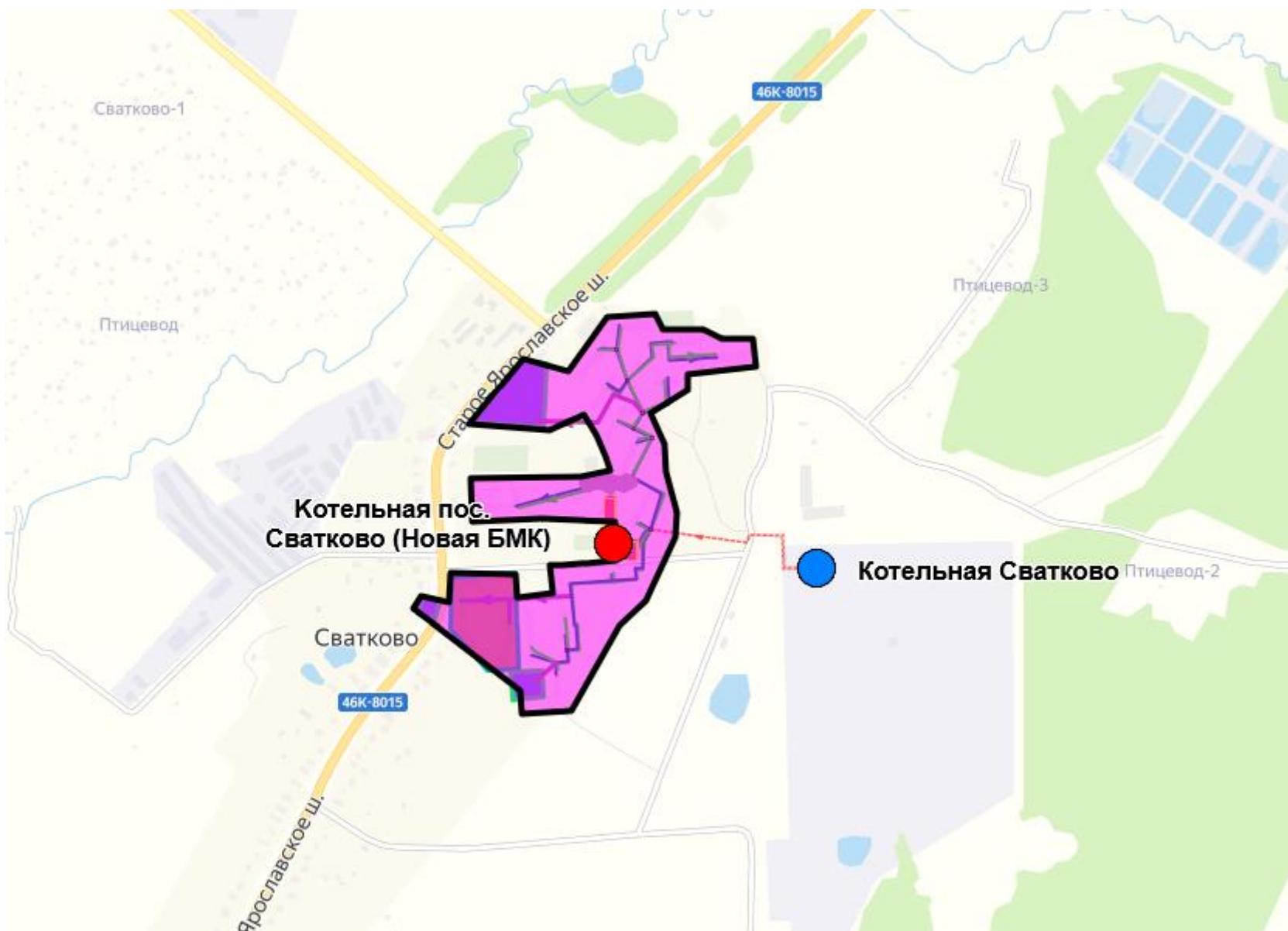












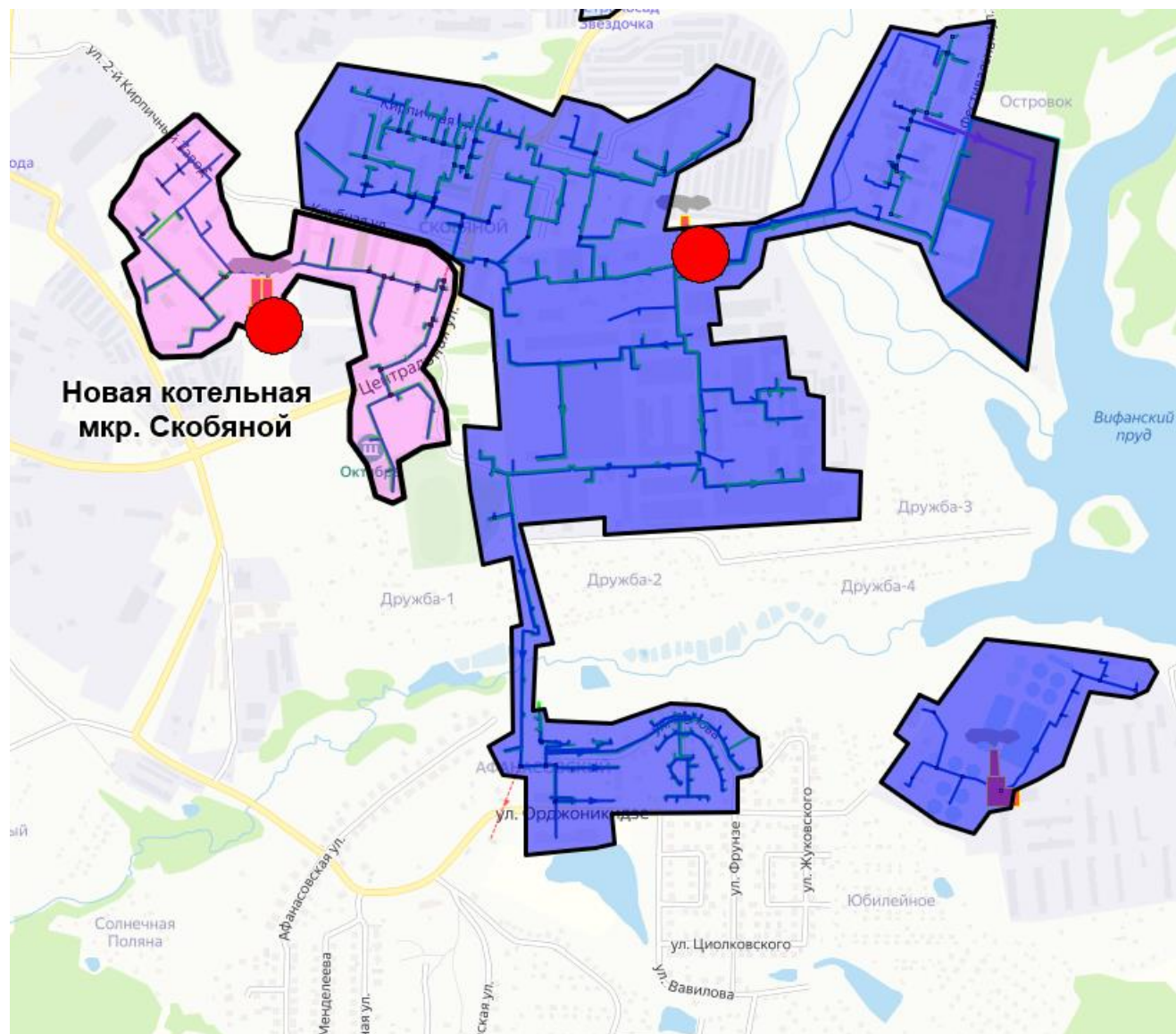


Рисунок 4.1.3-1 – Мероприятия по изменению зон источников тепловой энергии

Модернизируемые источники теплоснабжения и затраты на модернизацию тепловых сетей представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.1.3-1 – Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации источников теплоснабжения и тепловых сетей по варианту №3

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
1	2	9	10	10
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей				
2.1.1.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о. п. Реммаш)	2022	2026	501 291,1
2.1.2.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Зубцово)	2022	2026	47 908,9
2.1.3.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89)	2022	2026	44 352,3
2.1.4.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Скобяной)	2022	2026	302 207,6
2.1.5.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Афанасовский, ул. Орджоникидзе)	2022	2026	63 388,1
2.1.6.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., в р-не д. Тураково)	2022	2027	190 200,4
2.1.7.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Ферма)	2022	2026	532 334,8
2.1.8.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Парковая, д. 43)	2022	2026	74 172,4
2.1.9.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Краснозаводск, проезд 21)	2022	2027	298 896,0
2.1.10.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Краснозаводск, ул. Горького, д.6)	2022	2027	139 122,3
2.1.11.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п. Лоза)	2025	2026	158 507,6
2.1.12.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 2-ая Рабочая)	2022	2026	44 287,5
2.1.13.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Жучки, д.44а)	2022	2026	64 680,9
2.1.14.	Строительство БМК Семенково (Сергиево - Посадский г.о., д.Семенково)	2022	2026	60 930,7
2.1.15.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п. Лесхоз)	2022	2028	51 556,0
2.1.16.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	70 291,5
2.1.17.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Бороунская)	2022	2027	416 183,5
2.1.18.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Школьная)	2022	2027	561 831,9
2.1.19.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная)	2022	2026	70 226,7
2.1.20.	Строительство БМК №11 (г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а)	2022	2024	122 357,9
2.1.21.	Строительство БМК №3 (г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	2022	2025	47 178,4
2.1.22.	Строительство БМК (с. Васильевское, д. 26/1)	2022	2024	79 920,8
2.1.23.	Строительство БМК (с.п. Шеметовское, д. Марьино. д. 18)	2022	2024	72 963,5
2.1.24.	Строительство БМК (с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34)	2022	2024	27 243,4
2.1.25.	Строительство БМК (Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	2022	2025	25 769,6
2.1.26.	Строительство БМК (Березняковское с.п., д. Путятино, д. 13б)	2022	2025	30 211,4
2.1.27.	Строительство БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	2022	2025	75 911,2
2.1.28.	Строительство БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	2022	2025	55 480,0
2.1.29.	Строительство БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а)	2022	2025	56 524,4
2.1.30.	Строительство БМК №14 (Совхоз/ДКВР) (Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.)	2022	2028	72 044,2
2.1.31.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п.Глинково)	2022	2026	15 958,7
2.1.32.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова)	2022	2025	168 764,6
2.1.33.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., д. Назарьево)	2022	2026	102 983,0
2.1.34.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская)	2022	2026	296 981,0
2.1.35.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о., д. Сырнево)	2022	2024	15 788,8
2.1.36.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о. д. Наугольное 1)	2022	2024	14 504,8
2.1.37.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о., пос. Семхоз, Советская, 1Б)	2022	2024	18 722,0
2.1.38.	Строительство тепловых сетей котельной Клементьевская, расположенной по адресу: (Сергиево - Посадский г.о., ул. Школьная, 2б)	2022	2027	26 356,8
2.1.39.	Строительство тепловых сетей г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а	2022	2026	31 096,0
2.1.40.	Строительство тепловых сетей Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, ул. 1 - я Хотьковская, д. 4а	2022	2026	15 245,2
2.1.41.	Строительство тепловой сети от котельной в пос. Заречный	2025	2026	30 793,98
2.1.42.	Строительство тепловой сети для переключения котельной "Трикотажная фабрика" на котельную "Рабочий поселок" (Рабочий поселок, ул. Бороунская, д.7) (от ТК-26 по ул. Булавина до "врезки" в магистраль 2Ду150 "Трикотажной фабрики" ТК-17 по ул. Карла Маркса), (Сергиево-Посадский г.о., г. Сергиев Посад, ул. Булавина, ул. Карла Маркса)	2026	2027	98 928,2
2.1.43.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., с. Шеметово, мкр. Новый)	2022	2027	52 777,3
2.1.44.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., с. Мишутино, д. 2а)	2022	2026	46 838,2
2.1.45.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., пос. ОРГРЭС)	2022	2027	39 772,3
2.1.46.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский, 39)	2022	2026	146 814,2
2.1.47.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Тураково)	2026	2027	38 659,0
Всего по группе 2				5 518 959,1
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей				
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	92 213,2
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	75 670,0
3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б)	2022	2027	742 782,4
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б)	2022	2027	7 245,1
3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Рабочий поселок, ул. Бороунская, д.7)	2022	2027	578 302,4
3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.Сергиев Посад, ул. Школьная, 2б)	2022	2027	317 898,7
3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.Сергиев Посад, ул. Школьная, 2б)	2022	2027	231 762,8
3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Весенняя 7)	2022	2026	83 440,4
3.1.9.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Весенняя 7)	2022	2026	66 382,3

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей (Сергиево-Посадский г.о., п. Скоропусковский 39)	2022	2026	41 406,3
3.1.11.	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение (Сергиево - Посадский г.о., Березняковское, дер. Березняки, д.130)	2022	2025	9 566,1
3.1.12.	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение (Сергиево - Посадский г.о., Березняковское, дер. Березняки, д.130)	2022	2025	8 229,2
3.1.13.	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 (Сергиево - Посадский г.о. г. Хотьково, ул.Ломоносова, 7а,)	2022	2026	28 701,3
3.1.14.	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 (Сергиево - Посадский г.о. г. Хотьково, ул.Ломоносова, 7а,)	2022	2026	22 845,7
3.1.15.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, Художественный проезд)	2022	2026	91 987,7
3.1.16.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, Художественный проезд)	2022	2026	63 698,0
3.1.17.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад д. Шабурново, д.48 а)	2022	2024	22 097,2
3.1.18.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиево-Посадский, д.Богородское)	2022	2027	453 407,1
3.1.19.	Реконструкция тепловых сетей котельной Сергиево-Посадский г.о. , г.Краснозаводск, проезд 21	2022	2027	142 315,2
3.1.20.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево-Посадский г.о. п. Реммаш)	2022	2026	413 593,8
3.1.21.	Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, сельское поселение Шеметовское, д. Кузьмино	2022	2024	26 192,1
3.1.22.	Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, г.о. Шеметово мкр. Новый	2022	2027	20 679,5
3.1.23.	Реконструкция тепловых сетей г.о.Сергиев - Посад, д. Абрамово, в/г № 383	2022	2026	38 629,9
3.1.24.	Модернизация тепловых сетей г.о. Сергиев Посад	2022		
3.1.25.	Модернизация тепловых сетей Сергиево-Посадского городского округа Московской области. Углич	2022	2024	46 918,5
3.1.26.	Модернизация тепловых сетей Сергиево - Посадского городского округа Московской области. Рабочий Поселок	2022	2024	170 142,0
3.1.27.	Модернизация тепловых сетей Сергиево-Посадского городского округа Московской области. Реммаш	2022	2024	1 468,1
3.1.28.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 2)	2024	2024	2 825,8
3.1.29.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 1)	2024	2025	329 168,25
3.1.30.	Модернизация тепловых сетей от Котельная Рабочий пос. г.о. Сергиев Посад, ул. Бироунская, д.8	2024	2024	126 034,7
3.1.31.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская	2024	2025	67 494,19
3.1.32.	Модернизация тепловых сетей от котельной "НИИПХ", расположенных в границах Сергиево-Посадского г.о. Московской области	2024	2024	195 025,7
3.1.33.	Модернизация тепловой сети от котельной № 14 Север (1 этап), расположенной в границах Сергиево-Посадского г.о. Московской области	2024	2024	17 595,7
3.1.34.	Модернизация тепловой сети от котельной №14 Север (2 этап)	2024	2025	13 479,8
3.1.35.	Модернизация тепловой сети от котельной Мостовик	2025	2025	22 389,1
3.1.36.	Модернизация тепловой сети от котельной Трикотажная фабрика	2025	2025	7 709,6
3.1.37.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская (2 этап)	2026	2026	279 042,6
3.1.38.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 3)	2026	2026	153 791,7
3.1.39.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская (3 этап)	2027	2027	45 326,2
3.1.40.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 4)	2027	2027	140 819,5
3.1.41.	Модернизация тепловой сети от котельной №12 "Горбуновская фабрика"	2027	2027	131 594,5
3.1.42.	Модернизация тепловой сети от котельной "Южный" №6	2027	2027	86 459,6
3.1.43.	Модернизация тепловых сетей г.о. Сергиев Посад (нераспределенный лимит)			11 293 601,7
Всего по группе 3.1.				16 709 933,33
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей				
3.2.1	Модернизация (техническое перевооружение) котельной, (Сергиево-Посадский г.о., п. Богородское д.42)	2022	2027	114 920,0
3.2.2	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево - Посадский г.о., д. Бубяково)	2022	2026	2 925,0
3.2.3	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Заречный (Сергиево-Посадский г.о., пос. Заречный, д. 16)	2022	2026	123 912,2
3.2.4	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 55)	2022	2026	89 353,6
3.2.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №12 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13)	2022	2027	44 269,5
3.2.6	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Здравница (Сергиево - Посадский г.о.,Лозовское с.п., пос. Здравница)	2022	2026	19 138,3
3.2.7	Модернизация котельной Башенка (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, н. п. Каменки)	2022	2024	4 703,9
3.2.8	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, д. Кузьмино)	2022	2024	3 806,8
3.2.9	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, с. Константиново)	2022	2024	4 850,1
3.2.10	Модернизация котельной Мостовик (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26)	2022	2024	7 608,5
3.2.11	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, дер. Морозово, д.120)	2022	2024	11 250,6
3.2.12	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево-Посадский г.о., д. Короськово, д. 34)	2022	2024	21 541,4
3.2.13	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 15 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово)	2022	2027	23 069,9
3.2.14	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 16 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово, д. 26а)	2022	2027	7 444,9
3.2.15	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 17 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово)	2022	2027	7 444,9
3.2.16	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №14 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	2022	2025	36 357,9
3.2.17	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №19 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ст. Желтиково)	2022	2024	18 454,8
3.2.18	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский,Скобяное шоссе, у д.6, д.6А	2032	2032	5 527,0
3.2.19	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а	2033	2033	5 776,4
3.2.20	Модернизация котельной №11, расположенной по адресу: г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	2036	2036	4 119,4
3.2.21	Модернизация котельной №3, расположенной по адресу: г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	2036	2036	3 268,2
3.2.22	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Морозово	2036	2036	3 135,9
3.2.23	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: д. Короськово, д. 34	2036	2036	3 135,9
3.2.24	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 813,1
3.2.25	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 813,1
3.2.26	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Репихово, д. 26а	2037	2037	3 375,1

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2
3.2.27	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 375,1
3.2.28	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос.Васильевское, д. 26/1	2038	2038	3 040,6
3.2.29	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, д. Сырнево	2038	2038	3 304,7
3.2.30	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18	2038	2038	3 040,6
3.2.31	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34	2038	2038	3 534,0
3.2.32	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16	2038	2038	3 115,2
3.2.33	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1	2039	2039	5 625,4
3.2.34	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7	2039	2039	3 779,2
3.2.35	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136	2039	2039	3 454,6
3.2.36	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130	2039	2039	2 019,4
3.2.37	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95	2040	2040	5 043,4
3.2.38	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	2040	2040	5 140,8
3.2.39	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24	2040	2040	9 001,4
3.2.40	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос. Семхоз, Советская, 1Б	2035	2035	1 440,8
3.2.41	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Сергиев - Посад, ул. Вознесенская, 55	2036	2036	1 680,9
3.2.43	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Сергиев - Посад, ул. Маслиева	2037	2037	2 763,2
3.2.44	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., ул. Весенняя	2042	2042	10 852,6
3.2.45	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2	2039	2039	3 628,6
3.2.48	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиев - Посад, Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	2038	2038	1 928,6
3.2.49	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Хотьково, ст. Желтиково	2035	2035	3 046,2
3.2.51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Ярославское ш, 4а	2038	2038	1 928,6
3.2.56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., с.п. Шеметовское, с. Константиново	2032	2032	5 503,3
3.2.57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Новоугличское шоссе, д.58	2032	2032	5 083,3
3.2.58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Новоугличское шоссе, д.60	2033	2033	3 104,5
3.2.59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Ярославское шоссе, д.2, корп. А	2032	2032	6 473,4
3.2.61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48	2032	2032	8 563,0
3.2.63	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии ул. Московская, д.8а	2026	2026	3 822,4
3.2.64	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии ул. Николаева уч 1/1, стр.1/1	2026	2026	3 083,2
3.2.65	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии Скобяное шоссе, у д.6 и 6а	2027	2027	2 447,1
3.2.66	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии Ярославское шоссе, у д.2 корп.а	2026	2026	3 140,0
3.2.67	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии д. Шабурново, д.48а	2026	2026	4 447,9
3.2.68	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии с. Константиново, ул. Школьная	2027	2027	1 431,3
3.2.69	Реконструкция котельной Углич, (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б)	2022	2027	435 730,3
3.2.70	Реконструкция БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	2026	2026	62 778,2
3.2.71	Реконструкция БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	2026	2026	81 543,3
3.2.72	Реконструкция БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	2026	2026	84 092,6
Всего по группе 3.2.				1 450 430,6
Всего по группе 3				18 160 363,9
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.				
6.1.	Создание комплексной системы защиты информации	2025	2027	234 061,7
6.2.	Создание единого диспетчерского пункта	2026	2026	38 572,2
6.3.	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, C-TEPPA) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	2025	2025	1 765,2
6.4.	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	2025	2026	6 704,1
6.5.	Мероприятия по ИТ	2025	2027	21 720,7
Всего по группе 6			252 353,21	302 823,85
ИТОГО по программе			19 985 122,41	23 982 146,89

Таблица 4.1.3-2 – План мероприятий по варианту 3 (за расчетным сроком схемы теплоснабжения)

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2					
				Всего:	2041	2042	2043	2044	2045
3.2.42	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Скобяной посёлок	2041	2041	10 280,4	10 280,40				
3.2.44	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., ул. Весенняя	2042	2042	10 852,6		10 852,56			
3.2.46	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., ул. Горького	2042	2042	9 604,8		9 604,80			
3.2.47	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиев - Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7	2043	2043	6 762,6			6 762,60		
3.2.50	Модернизация котельной Радон	2043	2043	7 716,5			7 716,48		
3.2.52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский, 39	2043	2043	4 318,8			4 318,80		
3.2.53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Бороунская, 7	2042	2042	3 715,2		3 715,20			
3.2.54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., д.Семенково, п. Богородское д.42	2043	2043	11 591,2			11 591,22		
3.2.55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Дружбы, 5б	2043	2043	13 263,8			13 263,82		
3.2.60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул.Школьная, д.2Б	2043	2043	7 410,8			7 410,78		

3.2.62	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	2043	2043	6 762,6			6 762,60		

Таблица 4.1.3-3 – Перечень мероприятий реконструкции или модернизации источников и тепловых сетей теплоснабжения по варианту №3 (АО «ЦНИИСМ»)

№ п/п	Наименование мероприятий	Адрес Объекта	Описание мероприятия Объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Капитальные затраты, тыс. руб в ценах соответствующего года с НДС
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Ед. изм.	Значение показателя				
						До реализации мероприятий	После реализации мероприятий			
1	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК7-ТК11, до МОПБ №5	г.о. Сергиев Посад, г. Хотьково, ул. Майолик – д. 15 ул. Михеенко	ТК7 ул. Майолик – д. 15 ул. Михеенко	Диаметр; протяженность	мм.; м.п	2D=219 (L=755)	2D=219 (L= 755)	2023	2024	27 982

Таблица 4.1.3-4 – Дополнение №1 к Решению №25 от 20.05.2024г Межведомственной рабочей группой (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	2024	2025	2026	2027	Капитальные затраты, тыс. руб в ценах соответствующего года с НДС
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Ед. изм.	Значение показателя								
				До реализации мероприятий	После реализации мероприятий							
1	Капитальный ремонт участков тепловых сетей по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, от К-6 на МОПБ № 5 (в т.ч. ПИР)			2D=219 (L=1470 м)	2D=219 (L=1470 м)	2024	2025	4527,32	86019,08			90546,4
2	Строительство участков тепловой сети по адресу: Московская область, г. Пересвет, от котельной до камеры (в т.ч. ПИР)				2D=426 (L=1000 м)	2026	2027			16579,5	315010,5	331590,0
3	Капитальный ремонт участков тепловых сетей по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский г.о., г. Пересвет (в т.ч. ПИР)								51060	485070	485070	1021200,0

Для обеспечение надежного теплоснабжения многоквартирных, объектов социальной сферы и прочих потребителей домов г. Пересвет необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)

Таблица 4.1.3-5 – Мероприятия по строительству котельных для обеспечения надежности

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																			
		Наименование и значение показателя после реализации мероприятия			Плановые расходы (утверждено в 2025 году)																			
						Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего:																	
								2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
2.1.1.	Строительство котельной в г. Пересвет мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	65	2026	2027	1 170 000	0,00	0,00	62732,73	1191921,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Таблица 4.1.3-6 – Мероприятия по реконструкции котельных для обеспечения надежности (Инвестиционная программа ФКП "НИЦ РКП")

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС			
		Наименование и значение показателя				Плановые расходы	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)			
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					Всего:	в том числе:		2025				2026	2027	2028
		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч						ПИР	СМР							
1	2	10	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1.	Модернизация тепловых сетей ФКП "НИЦ РКП". Замена изношенных сетей на трубопроводы с изоляцией из пенополиуритана.			2025	2028	32 120,53		32 120,53		14 591,27		5 737,54	11 791,72		18 682,52	13 438,01	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС		
		Наименование и значение показателя				Плановые расходы		Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													
		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:		2025	2026	2027	2028				
			ПИР	СМР												
3.2.1.	Модернизация трубной системы котла ПТВМ-50 № 7. Замена конвективной части.	50	50	2026	2026	15 105,00		15 105,00		15 105,00				8 513,53	6 591,47	
3.2.2.	Модернизация парового котла ДКВР-10-13 № 1. Замена трубной системы котла.	6,4	6,4	2027	2027	8 820,83		8 820,83			8 820,83			5 158,26	3 662,57	
3.2.3.	Модернизация химводоподготовки котельной. Замена Н-катионитового фильтра.			2028	2028	2 941,67		2 941,67				2 941,67		1 699,81	1 241,86	
Всего по группе 3.2						26 867,50		26 867,50		15 105,00	8 820,83	2 941,67		15 371,60	11 495,90	
Всего по группе 3						58 988,03	0,00	58 988,03	0,00	14 591,27	15 105,00	14 558,37	14 733,39	0,00	34 054,12	24 933,91
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыеми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																
ИТОГО по программе						58 988,03	0,00	58 988,03	0,00	14 591,27	15 105,00	14 558,37	14 733,39	0,00	34 054,12	24 933,91

Для обеспечение надежного теплоснабжения Покровского Хотькова ставропигиального женского монастыря г. Пересвет необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 2,7 МВт (2,322 Гкал/ч) с установкой 2-х котлов Viessmann Vitjplex 100, Модель PV1B, мощность 1350кВт – 2 шт

Таблица 4.1.3-7 – Мероприятия по строительству котельных для обеспечения надежности Покровского Хотькова ставропигиального женского монастыря г. Пересвет

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики	Год начала реализации (утверждено в 2024 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2024 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2024 году) ЭТАП 2																				
		Наименование и значение показателя			Плановые расходы (утверждено в 2024 году)																				
		после реализации мероприятия																							
		Тепловая нагрузка, Гкал/ч																							
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																									
2.1.1.	Строительство котельной Покровского Хотькова ставропигиального женского монастыря	2,322	2024	2024	26 552,30	26 552,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

В 2026 планируется Строительство участка тепловой сети по адресу: г. Сергиев Посад, Северный пос., «Водный парк». Необходимость строительства нового участка тепловой сети обусловлена попаданием существующего участка теплотрассы в зону комплексного благоустройства городского пространства. Для исключения аварийности и возможного причинения вреда жизни и здоровья неограниченному кругу лиц ввиду того, что существующий участок теплотрассы является аварийным и не имеет балансодержателя (имеет признаки бесхозяйного объекта) целесообразно строительство нового участка тепловой сети с выносом с территории благоустройства

Таблица 1.1.2.3-11 – Строительство участка тепловой сети по адресу: г. Сергиев Посад, Северный пос., «Водный парк»

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Капитальные затраты, тыс. руб в ценах соответствующего года с НДС	средства бюджета Московской области	средства бюджета городского округа
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Ед. изм.	Значение показателя						
				До реализации мероприятий	После реализации мероприятий					
1	Строительство участка тепловой сети по адресу: г. Сергиев Посад, Северный пос., «Водный парк» (в т.ч. ПИР)				2D=273 (L=370 м)	2026	2026	52 277,30	40 671,74	11 605,56

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

Выбор варианта развития системы теплоснабжения городского округа должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения:

1. Надежность источника тепловой энергии;
2. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации;
3. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п. 8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 9 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения» (в ред.ПП РФ от 16.03.2019 г. №276));

4. Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Ниже представлены краткие пояснения по представленным показателям.

1. Надежность источника тепловой энергии

В соответствии с Приказом Минрегиона от 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения». Надежность системы теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

2. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации

Ценовые последствия рассматриваются в обязательном порядке, т.к. потребители зачастую анализируют утвержденный тариф, который может быть установлен единым на несколько систем теплоснабжения. В таком случае тариф усредняет прогнозные затраты по более и менее эффективным системам теплоснабжения.

При решении задач моделирования распределения нагрузки, оценка эффективности принимаемых решений должна производиться на основании анализа НВВ по совокупной системе теплоснабжения.

Необходимо отметить, что расчет ценовых (тарифных) последствий имеет прогнозную направленность и подлежит уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

3. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п. 8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 6 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276))

Одним из основных факторов при развитии систем теплоснабжения должна стать максимизация загрузки источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4. Величина капитальных затрат определяется по каждому варианту отдельно, являясь следствием индивидуального расчета. Капиталовложения могут расходоваться на:

- строительство и реконструкцию источников тепловой энергии;
- строительство и реконструкцию тепловых сетей, насосных станций и ЦТП.

В таблице ниже представлены результаты сравнительной оценки реализации вариантов по всем рассмотренным критериям.

Таблица 4.2-1 Результаты сравнения вариантов по критериям

Номер критерия	Наименование	Вариант 1	Вариант 2	Вариант 3
1	Надежность источника тепловой энергии	+	+	+
2	Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации	-	-	+
3	Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	-	-	-
4	Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий	-	-	+

2 и 3 варианты предполагают более глубокую модернизацию источников в отличие от 1 варианта. И преимущество в данных вариантах свидетельствует о том, что возможные эффекты от модернизации оборудования превышают затраты, включаемые в тариф на тепловую энергию.

3 вариант является приоритетным и принимается для учета в последующих книгах, на основе анализа ценовых последствий. Но необходимо отметить, его реализация возможна только при условии функционирования стабильных теплоснабжающих организаций, для которых возможны в качестве источника финансирования заемные средства.

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ 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, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

5.1.1. Группа проектов №11. Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется, соответствие программам электроэнергетики представлено в разделе 13.4 и 13.5.

5.1.2. Группа проектов №16. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

При актуализации проекта уточнена потребность в тепловой мощности для новых источников тепловой энергии, с учетом новых нормативов потребления тепловой мощности. Новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не планируется.

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

Как показано в Главе 2, в настоящее время существует только несколько заявок на подключение к действующим котельным. Все они могут быть покрыты существующими мощностями без реконструкции. Что касается более отдаленного периода, то предполагаются группы проектов №17 и 18, инвестиции по которым будут представлены ниже. Указанные группы содержат системные мероприятия. Выбор перспективной установленной мощности будет производиться с учетом перспективных нагрузок, т.к. приросты в настоящее время прогнозируются не столь существенные. В отдаленной перспективе возможно появление новых заявок (после разработки Генерального плана для городского округа), однако выбор источника теплоснабжения для перспективных объектов будет осуществляться в индивидуальном порядке, в процессе ежегодной актуализации проекта.

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

Как показано в Главе 1, при производстве тепловой энергии на котельных имеется ряд проблем, препятствующих высокой эффективности выработки, в целом связанных с 2 основными факторами:

- 1) Существенный физический и моральный износ оборудования (средневзвешенный срок службы оборудования котельных в зоне ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО» составляет на конец 2022 г. – 35,62 лет, в целом по всем источникам – 40,54 лет);
- 2) Неэффективность производства (неоптимальная загрузка оборудования, отсутствие развитой системы газоснабжения, позволяющей газифицировать все котельные городского округа, отсутствие автоматизации).

Основным показателем, характеризующим энергоэффективность производства тепловой энергии, является удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов, $\text{кг}_{\text{у.т}}/\text{Гкал}$.

Предложенные мероприятия позволяют существенно снизить степень износа котельных. При этом наибольшая часть мероприятий приходится на 1 этап разработки, что приводит к сокращению показателя до 10 лет в 2023 году. В дальнейшем предлагается меньше мероприятий, их перечень и количество подлежат уточнению при последующих актуализациях.

В таблице 5.3-1 представлены мероприятия по строительству и реконструкции котельных, в связи с физическим износом.

Таблица 5.3-1 Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии (группа проектов №17) (с учетом факта 2022 – 2024 гг)

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																				
				Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																			
				Всего:																				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
3.2.1	Модернизация (техническое перевооружение) котельной, (Сергиево-Посадский г.о., п. Богородское д.42)	2022	2027	114 920,0	0,00	0,00	2 222,20		55 237,80	57 460,00														
3.2.2	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево - Посадский г.о., д. Бубяково)	2022	2026	2 925,0	0,00	0,00	21,98	1 440,52	1 462,50															
3.2.3	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Заречный (Сергиево-Посадский г.о., пос. Заречный, д. 16)	2022	2026	123 912,2	0,00	0,00	569,49	61 386,62	61 956,11															
3.2.4	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 55)	2022	2026	89 353,6	0,00	0,00	2 369,61	42 307,18	44 676,79															
3.2.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №12 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13)	2022	2027	44 269,5	0,00	0,00	332,55		21 802,22	22 134,76														
3.2.6	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Здравница (Сергиево - Посадский г.о.,Лозовское с.п., пос. Здравница)	2022	2026	19 138,3	0,00	0,00	562,41	9 006,72	9 569,13															
3.2.7	Модернизация котельной Башенка (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, н. п. Каменки)	2022	2024	4 703,9	482,69	2 969,40	1 251,72	0,0																
3.2.8	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, д. Кузьмино)	2022	2024	3 806,8	509,51	3 134,36	162,94	0,0																
3.2.9	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, с. Константиново)	2022	2024	4 850,1	482,69	2 969,40	1 323,36	74,6																
3.2.10	Модернизация котельной Мостовик (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26)	2022	2024	7 608,5	610,03	3 752,70	3 082,40	163,4																
3.2.11	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, дер. Морозово, д.120)	2022	2024	11 250,6	0,00	6 034,37	350,42	4 865,9																
3.2.12	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево-Посадский г.о., д. Короськово, д. 34)	2022	2024	21 541,4	2 097,33	12 645,76	738,94	6 059,4																
3.2.13	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 15 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово)	2022	2027	23 069,9	0,00	0,00	0,00		11 534,95	11 534,95														
3.2.14	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 16 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово, д. 26а)	2022	2027	7 444,9	0,00	0,00	0,00		3 722,47	3 722,47														
3.2.15	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 17 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово)	2022	2027	7 444,9	0,00	0,00	0,00		3 722,47	3 722,47														
3.2.16	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №14 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	2022	2025	36 357,9	0,00	18 098,61	0,00	18 259,2																
3.2.17	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №19	2022	2024	18 454,8	680,30	4 185,01	244,52	13 345,0																

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																			
				Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																		
				Всего:																			
					ФФ 2022	ФФ 2023	ФФ 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	(Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ст. Желтиково)																						
3.2.18	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский,Скобяное шоссе, у д.6, д.6А	2032	2032	5 527,0	0,00	0,00									5 526,96								
3.2.19	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а	2033	2033	5 776,4	0,00	0,00										5 776,44							
3.2.20	Модернизация котельной №11, расположенной по адресу: г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	2036	2036	4 119,4	0,00	0,00													4 119,41				
3.2.21	Модернизация котельной №3, расположенной по адресу: г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	2036	2036	3 268,2	0,00	0,00													3 268,20				
3.2.22	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Морозово	2036	2036	3 135,9	0,00	0,00													3 135,86				
3.2.23	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: д. Короськово, д. 34	2036	2036	3 135,9	0,00	0,00													3 135,86				
3.2.24	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 813,1	0,00	0,00														3 813,12			
3.2.25	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 813,1	0,00	0,00														3 813,12			
3.2.26	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Репихово, д. 26а	2037	2037	3 375,1	0,00	0,00														3 375,12			
3.2.27	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 375,1	0,00	0,00														3 375,12			
3.2.28	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос.Васильевское, д. 26/1	2038	2038	3 040,6	0,00	0,00															3 040,61		
3.2.29	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, д. Сырнево	2038	2038	3 304,7	0,00	0,00															3 304,70		
3.2.30	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18	2038	2038	3 040,6	0,00	0,00															3 040,61		
3.2.31	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34	2038	2038	3 534,0	0,00	0,00															3 534,05		
3.2.32	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16	2038	2038	3 115,2	0,00	0,00															3 115,20		
3.2.33	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9ж, кор.1	2039	2039	5 625,4	0,00	0,00																5 625,36	
3.2.34	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7	2039	2039	3 779,2	0,00	0,00																3 779,16	
3.2.35	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., д. Путятино, д. 13б	2039	2039	3 454,6	0,00	0,00																3 454,56	
3.2.36	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130	2039	2039	2 019,4	0,00	0,00																2 019,36	

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																			
				Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																		
				Всего:																			
					ФФ 2022	ФФ 2023	ФФ 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.2.37	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95	2040	2040	5 043,4																			5 043,36
3.2.38	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	2040	2040	5 140,8																			5 140,80
3.2.39	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24	2040	2040	9 001,4																			9 001,38
3.2.40	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос. Семхоз, Советская, 1Б	2035	2035	1 440,8														1 440,79					
3.2.41	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Сергиев - Посад, ул. Вознесенская, 55	2036	2036	1 680,9	0,00	0,00													1 680,92				
3.2.43	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Сергиев - Посад, ул. Маслиева	2037	2037	2 763,2	0,00	0,00														2 763,18			
3.2.45	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2	2039	2039	3 628,6	0,00	0,00																3 628,62	
3.2.48	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиев - Посад, Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	2038	2038	1 928,6	0,00	0,00															1 928,64		
3.2.49	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Хотьково, ст. Желтиково	2035	2035	3 046,2														3 046,20					
3.2.51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Ярославское ш, 4а	2038	2038	1 928,6	0,00	0,00															1 928,64		
3.2.56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., с.п. Шеметовское, с. Константиново	2032	2032	5 503,3	0,00	0,00									5 503,26								
3.2.57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Новоугличское шоссе, д.58	2032	2032	5 083,3	0,00	0,00									5 083,26								
3.2.58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Новоугличское шоссе, д.60	2033	2033	3 104,5	0,00	0,00										3 104,46							
3.2.59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Ярославское шоссе, д.2, корп. А	2032	2032	6 473,4	0,00	0,00									6 473,40								
3.2.61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48	2032	2032	8 563,0	0,00	0,00									8 562,96								
3.2.63	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии ул. Московская, д.8а	2026	2026	3 822,4					3 822,39														
3.2.64	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии ул. Николаева уч 1/1, стр.1/1	2026	2026	3 083,2					3 083,18														
3.2.65	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии Скобяное шоссе, у д.6 и 6а	2027	2027	2 447,1						2 447,11													

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																			
				Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																		
				Всего:																			
					ФФ 2022	ФФ 2023	ФФ 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.2.66	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии Ярославское шоссе, у д.2 корп.а	2026	2026	3 140,0					3 140,05														
3.2.67	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии д. Шабурново, д.48а	2026	2026	4 447,9					4 447,87														
3.2.68	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии с. Константиново, ул. Школьная	2027	2027	1 431,3						1 431,33													
3.2.69	Реконструкция котельной Углич, (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 56)	2022	2027	435 730,3	0,00	0,00	3 671,91		214 193,23	217 865,14													
3.2.70	Реконструкция БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	2026	2026	62 778,2					31 389,12	31 389,12													
3.2.71	Реконструкция БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	2026	2026	81 543,3					40 771,64	40 771,64													
3.2.72	Реконструкция БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	2026	2026	84 092,6					42 046,29	42 046,29													
Всего по группе 3.2.				1 450 430,6	4 862,6	53 789,6	16 904,4	156 908,5	556 578,2	434 525,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31 149,8	8 880,9	0,0	4 487,0	15 340,3	17 139,7	19 892,4	18 507,1	19 185,5
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																							
6.1.	Создание комплексной системы защиты информации	2025	2027	234 061,7			0,0	5 074,60	114 493,53	114 493,53													
6.2.	Создание единого диспетчерского пункта	2026	2026	38 572,2			0,0		38 572,15														
6.3.	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, С-ТЕРРА) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	2025	2025	1 765,2				1 765,2															
6.4.	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	2025	2026	6 704,1				6 222,63	481,50														
6.5.	Мероприятия по ИТ	2025	2027	21 720,7				2 923,59	5 077,86	13 719,26													
Всего по группе 6			252 353,21	302 823,85	0,00	0,00	0,00	15 986,02	158 625,04	128 212,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 5.3-2 Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии (группа проектов №17) (2025 – 2040 гг)

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																	
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																	
1	2	9	10		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040		
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1	Модернизация (техническое перевооружение) котельной, (Сергиево-Посадский г.о., п. Богородское д.42)	2022	2027	112 697,80		55 237,80	57 460,00															
3.2.2	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево - Посадский г.о., д. Бубяково)	2022	2026	2 903,02	1 440,52	1 462,50																
3.2.3	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Заречный (Сергиево-Посадский г.о., пос. Заречный, д. 16)	2022	2026	123 342,74	61 386,62	61 956,11																
3.2.4	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 55)	2022	2026	86 983,97	42 307,18	44 676,79																

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.2.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №12 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13)	2022	2027	43 936,98		21 802,22	22 134,76													
3.2.6	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Здравница (Сергиево - Посадский г.о.,Лозовское с.п., пос. Здравница)	2022	2026	18 575,85	9 006,72	9 569,13														
3.2.7	Модернизация котельной Башенка (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, н. п. Каменки)	2022	2024	0,04	0,04															
3.2.9	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, с. Константиново)	2022	2024	74,62	74,6															
3.2.10	Модернизация котельной Мостовик (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26)	2022	2024	163,38	163,4															
3.2.11	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, дер. Морозово, д.120)	2022	2024	4 865,85	4 865,9															
3.2.12	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево-Посадский г.о., д. Короськово, д. 34)	2022	2024	6 059,37	6 059,4															
3.2.13	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 15 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово)	2022	2027	23 069,91		11 534,95	11 534,95													
3.2.14	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 16 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово, д. 26а)	2022	2027	7 444,94		3 722,47	3 722,47													
3.2.15	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 17 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово)	2022	2027	7 444,94		3 722,47	3 722,47													
3.2.16	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №14 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	2022	2025	18 259,24	18 259,2															
3.2.17	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №19 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ст. Желтиково)	2022	2024	13 344,96	13 345,0															
3.2.18	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский,Скобяное шоссе, у д.б, д.6А	2032	2032	5 526,96								5 526,96								
3.2.19	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а	2033	2033	5 776,44									5 776,44							
3.2.20	Модернизация котельной №11, расположенной по адресу: г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	2036	2036	4 119,41												4 119,41				
3.2.21	Модернизация котельной №3, расположенной по адресу: г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	2036	2036	3 268,20												3 268,20				
3.2.22	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Морозово	2036	2036	3 135,86												3 135,86				
3.2.23	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: д. Короськово, д. 34	2036	2036	3 135,86												3 135,86				
3.2.24	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 813,12													3 813,12			
3.2.25	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 813,12													3 813,12			
3.2.26	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Репихово, д. 26а	2037	2037	3 375,12													3 375,12			
3.2.27	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 375,12													3 375,12			
3.2.28	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос.Васильевское, д. 26/1	2038	2038	3 040,61														3 040,61		
3.2.29	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовкое, д. Сырнево	2038	2038	3 304,70														3 304,70		
3.2.30	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18	2038	2038	3 040,61														3 040,61		
3.2.31	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34	2038	2038	3 534,05														3 534,05		

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.2.32	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16	2038	2038	3 115,20														3 115,20		
3.2.33	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1	2039	2039	5 625,36															5 625,36	
3.2.34	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7	2039	2039	3 779,16															3 779,16	
3.2.35	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136	2039	2039	3 454,56															3 454,56	
3.2.36	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130	2039	2039	2 019,36															2 019,36	
3.2.37	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95	2040	2040	5 043,36																5 043,36
3.2.38	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	2040	2040	5 140,80																5 140,80
3.2.39	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24	2040	2040	9 001,38																9 001,38
3.2.40	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос. Семхоз, Советская, 1Б	2035	2035	1 440,79											1 440,79					
3.2.41	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Сергиев - Посад, ул. Вознесенская, 55	2036	2036	1 680,92												1 680,92				
3.2.43	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Сергиев - Посад, ул. Маслиева	2037	2037	2 763,18													2 763,18			
3.2.45	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2	2039	2039	3 628,62															3 628,62	
3.2.48	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиев - Посад, Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	2038	2038	1 928,64														1 928,64		
3.2.49	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Хотьково, ст. Желтиково	2035	2035	3 046,20											3 046,20					
3.2.51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Ярославское ш, 4а	2038	2038	1 928,64														1 928,64		
3.2.56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., с.п. Шеметовское, с. Константиново	2032	2032	5 503,26								5 503,26								
3.2.57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Новоугличское шоссе, д.58	2032	2032	5 083,26								5 083,26								
3.2.58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Новоугличское шоссе, д.60	2033	2033	3 104,46									3 104,46							
3.2.59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Ярославское шоссе, д.2, корп. А	2032	2032	6 473,40								6 473,40								
3.2.61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48	2032	2032	8 562,96								8 562,96								
3.2.63	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии ул. Московская, д.8а	2026	2026	3 822,39		3 822,39														
3.2.64	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии ул. Николаева уч 1/1, стр.1/1	2026	2026	3 083,18		3 083,18														
3.2.65	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии Скобяное шоссе, у д.6 и ба	2027	2027	2 447,11			2 447,11													
3.2.66	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии Ярославское шоссе, у д.2 корп.а	2026	2026	3 140,05		3 140,05														
3.2.67	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии д. Шабурново, д.48а	2026	2026	4 447,87		4 447,87														

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
3.2.68	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии с. Константиново, ул. Школьная	2027	2027	1 431,33			1 431,33														
3.2.69	Реконструкция котельной Углич, (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 5б)	2022	2027	432 058,37		214 193,23	217 865,14														
3.2.70	Реконструкция БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	2026	2026	62 778,25		31 389,12	31 389,12														
3.2.71	Реконструкция БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	2026	2026	81 543,28		40 771,64	40 771,64														
3.2.72	Реконструкция БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	2026	2026	84 092,58		42 046,29	42 046,29														
Всего по группе 3.2.					156 908,5	556 578,2	434 525,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31 149,8	8 880,9	0,0	4 487,0	15 340,3	17 139,7	19 892,4	18 507,1	19 185,5	
Всего по группе 3					658 205,70	1 870 431,22	2 526 244,67	489 194,97	512 187,13	536 259,93	558 776,06	615 215,34	624 898,06	644 409,70	684 718,87	721 747,98	756 748,54	794 262,94	829 272,97	868 057,45	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																					
6.1.	Создание комплексной системы защиты информации	2025	2027	234 061,7	5 074,60	114 493,53	114 493,53														
6.2.	Создание единого диспетчерского пункта	2026	2026	38 572,2		38 572,15															
6.3.	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, C-TEPPA) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	2025	2025	1 765,2	1 765,2																
6.4.	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	2025	2026	6 704,1	6 222,63	481,50															
6.5.	Мероприятия по ИТ	2025	2027	21 720,7	2 923,59	5 077,86	13 719,26														
Всего по группе 6			252 353,21	302 823,85	15 986,02	158 625,04	128 212,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Таблица 5.3-2 – План мероприятий за расчетным сроком схемы теплоснабжения

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2					
				Всего:	2041	2042	2043	2044	2045
3.2.42	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Скобяной посёлок	2041	2041	10 280,4	10 280,40				
3.2.44	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., ул. Весенняя	2042	2042	10 852,6		10 852,56			
3.2.46	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., ул. Горького	2042	2042	9 604,8		9 604,80			
3.2.47	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиев - Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7	2043	2043	6 762,6			6 762,60		
3.2.50	Модернизация котельной Радон	2043	2043	7 716,5			7 716,48		
3.2.52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский, 39	2043	2043	4 318,8			4 318,80		
3.2.53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Бороунская, 7	2042	2042	3 715,2		3 715,20			
3.2.54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., д.Семенково, п. Богородское д.42	2043	2043	11 591,2			11 591,22		
3.2.55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Дружбы, 5б	2043	2043	13 263,8			13 263,82		
3.2.60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул.Школьная, д.2Б	2043	2043	7 410,8			7 410,78		
3.2.62	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	2043	2043	6 762,6			6 762,60		

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

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

5.5. 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

Существующие зоны действия теплоисточников и имеется ряд технических решений, которые сформированы на базе следующих принципов:

1. Зоны действия неэффективных котельных переводятся на смежные источники тепловой энергии, которые:

- имеют оптимальное местоположение;
- являются более эффективными;
- возможно, не являются более эффективными, но расположены оптимально, а эффективность можно повысить путем реконструкции (или технического перевооружения), либо путем строительства новой котельной на существующей площадке.

2. Сохраняемые источники реконструируются (либо с увеличением тепловой мощности, либо с ликвидацией технических ограничений на использование тепловой мощности);

3. Неэффективные котельные закрываются.

Таблица 5.5-1 Решения о перераспределении нагрузок между источниками

Сохраняемый (модернизируемый) источник	Переводимые на сохраняемый источник зоны	Объем перераспределения
Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	Котельная Сватково	Перенос источника теплоснабжения
Котельная Путятино (Новая БМК)	Котельная Путятино (Бобошино)	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)		Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	Котельная Заречный	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)		Перенос источника теплоснабжения
Новая котельная Реммаш	Котельная Реммаш	Строительство двух замещающих источников (БМК) (вместо котельной Реммаш) мощностью 15 МВт (для теплоснабжения завода) и 35 МВт (для теплоснабжения поселка Реммаш)
Новая БМК п. Лесхоз	Котельная Лесхоз	Перенос источника теплоснабжения
Новая котельная п. Глинково	Котельная Птицеград	Вывод из эксплуатации участка трубопровода протяженностью 1,1 км до потребителей в с. Глинково. Строительство БМК в пос. Глинково
Новая котельная мкр. Скобяной	Котельная Скобяной поселок	Перенос источника теплоснабжения. Частичное переключение нагрузок на новый источник
Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	Котельная №11	Перенос источника теплоснабжения
Новая БМК по ул. Горького	Котельная №3 г. Краснозаводск	Перенос источника теплоснабжения. Частичное переключение нагрузок на новый источник
Котельная №2	Котельная №1	В полном объеме
Котельная №6	Котельная №4	В полном объеме
	Котельная №21	В полном объеме

Перспективные балансы тепловой мощности, с учетом решений по перераспределению нагрузки, представлены в Приложении 1, балансы тепловой энергии – в Приложении 2.

Ниже представлены мероприятия по модернизации сохраняемых и ликвидации выводимых котельных, с целью оптимизации зон действия теплоисточников, а также повышения экономичности теплоотпуска от сохраняемых котельных.

Таблица 5.5-2 План мероприятий по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии (группа проектов №18) (с учетом факта 2022 – 2024 гг)

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утвержден о в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утвержден о в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																				
				Плановые расходы (утвержден о в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																			
					Всего:	ФФ 2022	ФФ 2023	ФФ 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	2	9	10	10	12	13	13	14	14	15	15	16	16	17	17	18	18	19	19	20	20	21	21	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
2.1.1.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о. п. Реммаш)	2022	2026	501 291,1	0,00	0,50	18 104,08	232 540,97	250 645,55															
2.1.2.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Зубцово)	2022	2026	47 908,9	0,00	0,00	643,73	23 310,72	23 954,45															
2.1.3.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89)	2022	2026	44 352,3	0,00	0,00	310,32	21 865,85	22 176,17															
2.1.4.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Скобяной)	2022	2026	302 207,6	0,00	0,00	1 888,75	149 215,06	151 103,82															
2.1.5.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Афанасовский, ул. Орджоникидзе)	2022	2026	63 388,1	0,00	0,00	412,02	31 282,02	31 694,04															
2.1.6.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., в р-не д. Тураково)	2022	2027	190 200,4	0,00	0,00	1 295,28		93 804,94	95 100,22														
2.1.7.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Ферма)	2022	2026	532 334,8	0,00	0,00	276 833,50	18 834,63	236 666,69															
2.1.8.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Парковая, д. 43)	2022	2026	74 172,4	0,00	0,00	3 740,79	33 345,38	37 086,18															
2.1.9.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Краснозаводск, проезд 21)	2022	2027	298 896,0	0,00	0,00	148 999,02		448,98	149 448,00														
2.1.10.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Краснозаводск, ул. Горького, д.6)	2022	2027	139 122,3	0,00	0,71	5 779,30		63 781,12	69 561,14														
2.1.11.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п. Лоза)	2025	2026	158 507,6	0,00	0,00	1 004,11	78 249,67	79 253,78															
2.1.12.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 2-ая Рабочая)	2022	2026	44 287,5	0,00	0,00	2 221,64	19 922,10	22 143,74															
2.1.13.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Жучки, д.44а)	2022	2026	64 680,9	0,00	0,00	467,56	31 872,91	32 340,47															
2.1.14.	Строительство БМК Семенково (Сергиево - Посадский г.о., д.Семенково)	2022	2026	60 930,7	0,00	0,00	460,54	30 004,81	30 465,35															
2.1.15.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п. Лесхоз)	2022	2028	51 556,0	0,00	0,00	396,62	25 381,41	25 778,02															
2.1.16.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	70 291,5	0,00	0,00	523,57	34 622,17	35 145,74															
2.1.17.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Бороунская)	2022	2027	416 183,5	0,00	0,00	2 716,13		205 375,62	208 091,75														
2.1.18.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Школьная)	2022	2027	561 831,9	0,00	0,00	279 411,12		1 504,81	280 915,93														
2.1.19.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная)	2022	2026	70 226,7	0,00	0,00	872,22	34 241,11	35 113,33															
2.1.20.	Строительство БМК №11 (г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а)	2022	2024	122 357,9	11 908,03	91 794,78	18 655,10	0,0																
2.1.21.	Строительство БМК №3 (г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	2022	2025	47 178,4	0,00	23 717,34	0,00	23 461,1																
2.1.22.	Строительство БМК (с. Васильевское, д. 26/1)	2022	2024	79 920,8	6 388,54	60 923,76	12 608,49	0,0																
2.1.23.	Строительство БМК (с.п. Шеметовское, д. Марьино. д. 18)	2022	2024	72 963,5	6 687,40	63 522,10	2 754,00	0,0																
2.1.24.	Строительство БМК (с.п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34)	2022	2024	27 243,4	4 580,94	20 464,11	2 198,32	0,0																
2.1.25.	Строительство БМК (Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	2022	2025	25 769,6	0,00	13 383,56	2 092,16	10 293,9																
2.1.26.	Строительство БМК (Березняковское с.п., д. Путятино, д. 136)	2022	2025	30 211,4	0,00	15 690,43	4 041,49	10 479,5																

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утвержден о в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утвержден о в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																			
				Плановые расходы (утвержден о в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																		
				Всего:	ФФ 2022	ФФ 2023	ФФ 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.1.27.	Строительство БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	2022	2025	75 911,2	0,00	39 424,79	1 209,13	35 277,3															
2.1.28.	Строительство БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	2022	2025	55 480,0	0,00	28 816,36	6 736,69	19 926,9															
2.1.29.	Строительство БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а)	2022	2025	56 524,4	0,00	29 008,78	0,00	27 515,6															
2.1.30.	Строительство БМК №14 (Совхоз/ДКВР) (Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.)	2022	2028	72 044,2	0,00	35 862,93	0,00	36 181,2															
2.1.31.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п.Глинково)	2022	2026	15 958,7	0,00	8 174,99	0,00	780,36	7 003,32														
2.1.32.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова)	2022	2025	168 764,6	0,00	84 009,48	0,00	84 755,1															
2.1.33.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., д. Назарьево)	2022	2026	102 983,0	0,00	0,00	5 794,38	45 697,15	51 491,52														
2.1.34.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская)	2022	2026	296 981,0	0,00	0,00	0,00	148 490,51	148 490,51														
2.1.35.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о., д. Сырнево)	2022	2024	15 788,8	813,84	7 280,72	1 491,57	6 202,7															
2.1.36.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о. д. Наугольное 1)	2022	2024	14 504,8	0,00	3 219,70	864,33	10 420,8															
2.1.37.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о., пос. Семхоз, Советская, 1Б)	2022	2024	18 722,0	0,00	3 626,92	1 158,70	13 936,4															
2.1.43.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., с. Шеметово, мкр. Новый)	2022	2027	52 777,3	0,00	0,00	393,65		25 995,01	26 388,66													
2.1.44.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., с. Мишутино, д. 2а)	2022	2026	46 838,2	0,00	0,00	391,21	23 027,89	23 419,11														
2.1.45.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., пос. ОРГРЭС)	2022	2027	39 772,3	0,00	0,00	1 314,56	3 977,23	14 594,37	19 886,16													
2.1.46.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский, 39)	2022	2026	146 814,2	0,00	0,00	946,21	72 460,86	73 407,08														
2.1.47.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Тураково)	2026	2027	38 659,0					19 329,48	19 329,48													
Всего по группе 2				5 518 959,1	30 378,7	528 922,0	810 367,4	1 347 521,6	1 839 084,4	962 685,1	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

Таблица 5.5-3 План мероприятий по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии (группа проектов №18) (2025 – 2040 гг)

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																		
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																		
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040			
1	2	9	10		14	14	15	15	16	16	17	17	18	18	19	19	20	20	21	21			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
2.1.1.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о. п. Реммаш)	2022	2026	483186,5	232 540,97	250 645,55																	
2.1.2.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Зубцово)	2022	2026	47265,2	23 310,72	23 954,45																	
2.1.3.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89)	2022	2026	44042,0	21 865,85	22 176,17																	

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.1.4.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Скобяной)	2022	2026	300318,9	149 215,06	151 103,82														
2.1.5.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Афанасовский, ул. Орджоникидзе)	2022	2026	62976,1	31 282,02	31 694,04														
2.1.6.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., в р-не д. Тураково)	2022	2027	188905,2		93 804,94	95 100,22													
2.1.7.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Ферма)	2022	2026	255501,3	18 834,63	236 666,69														
2.1.8.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Парковая, д. 43)	2022	2026	70431,6	33 345,38	37 086,18														
2.1.9.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Краснозаводск, проезд 21)	2022	2027	149897,0		448,98	149 448,00													
2.1.10.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Краснозаводск, ул. Горького, д.6)	2022	2027	133342,3		63 781,12	69 561,14													
2.1.11.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п. Лоза)	2025	2026	157503,4	78 249,67	79 253,78														
2.1.12.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 2-ая Рабочая)	2022	2026	42065,8	19 922,10	22 143,74														
2.1.13.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Жучки, д.44а)	2022	2026	64213,4	31 872,91	32 340,47														
2.1.14.	Строительство БМК Семенково (Сергиево - Посадский г.о., д.Семенково)	2022	2026	60470,2	30 004,81	30 465,35														
2.1.15.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п. Лесхоз)	2022	2028	51159,4	25 381,41	25 778,02														
2.1.16.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	69767,9	34 622,17	35 145,74														
2.1.17.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Бороунская)	2022	2027	413467,4		205 375,62	208 091,75													
2.1.18.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Школьная)	2022	2027	282420,7		1 504,81	280 915,93													
2.1.19.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная)	2022	2026	69354,4	34 241,11	35 113,33														
2.1.21.	Строительство БМК №3 (г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	2022	2025	23461,1	23 461,1															
2.1.25.	Строительство БМК (Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	2022	2025	10293,9	10 293,9															
2.1.26.	Строительство БМК (Березняковское с.п., д. Пулятино, д. 136)	2022	2025	10479,5	10 479,5															
2.1.27.	Строительство БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	2022	2025	35277,3	35 277,3															
2.1.28.	Строительство БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	2022	2025	19926,9	19 926,9															
2.1.29.	Строительство БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а)	2022	2025	27515,6	27 515,6															
2.1.30.	Строительство БМК №14 (Совхоз/ДКВР) (Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.)	2022	2028	36181,2	36 181,2															
2.1.31.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п.Глинково)	2022	2026	7783,7	780,36	7 003,32														
2.1.32.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова)	2022	2025	84755,1	84 755,1															
2.1.33.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., д. Назарьево)	2022	2026	97188,7	45 697,15	51 491,52														
2.1.34.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская)	2022	2026	296981,0	148 490,51	148 490,51														
2.1.35.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о., д. Сырнево)	2022	2024	6202,7	6 202,7															
2.1.36.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о. д. Наугольное 1)	2022	2024	10420,8	10 420,8															
2.1.37.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о., пос. Семхоз, Советская, 1Б)	2022	2024	13936,4	13 936,4															
2.1.43.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., с. Шеметово, мкр. Новый)	2022	2027	52383,7		25 995,01	26 388,66													
2.1.44.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., с. Мишутино, д. 2а)	2022	2026	46447,0	23 027,89	23 419,11														
2.1.45.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., пос. ОРГРЭС)	2022	2027	38457,8	3 977,23	14 594,37	19 886,16													
2.1.46.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский, 39)	2022	2026	145867,9	72 460,86	73 407,08														
2.1.47.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Тураково)	2026	2027	38659,0		19 329,48	19 329,48													
Всего по группе 2					1 347 521,6	1 839 084,4	962 685,1	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

Для обеспечение надежного теплоснабжения многоквартирных, объектов социальной сферы и прочих потребителей домов г. Пересвет необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)

Таблица 5.5-4 Мероприятия по строительству котельных для обеспечения надежности

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																			
		Наименование и значение показателя после реализации мероприятия			Плановые расходы (утверждено в 2025 году)																			
		Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Всего:																		
							2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
2.1.1.	Строительство котельной в г. Пересвет мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	65	2026	2027	1 170 000	0,00	0,00	62732,73	1191921,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Таблица 5.5-5 Мероприятия по реконструкции котельных для обеспечения надежности (Инвестиционная программа ФКП "НИЦ РКП")

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС		
		Наименование и значение показателя				Плановые расходы		Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)		
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия														
		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:		2025	2026	2027	2028					
							ПИР	СМР									
1	2	10	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1.	Модернизация трубной системы котла ПТВМ-50 № 7. Замена конвективной части.	50	50	2026	2026	15 105,00		15 105,00			15 105,00				8 513,53	6 591,47	
3.2.2.	Модернизация парового котла ДКВР-10-13 № 1. Замена трубной системы котла.	6,4	6,4	2027	2027	8 820,83		8 820,83				8 820,83			5 158,26	3 662,57	
3.2.3.	Модернизация химводоподготовки котельной. Замена Н-катионитового фильтра.			2028	2028	2 941,67		2 941,67					2 941,67		1 699,81	1 241,86	
Всего по группе 3.2						26 867,50		26 867,50			15 105,00	8 820,83	2 941,67		15 371,60	11 495,90	

Для обеспечение надежного теплоснабжения Покровского Хотькова ставропигиального женского монастыря г. Пересвет необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 2,7 МВт (2,322 Гкал/ч) с установкой 2-х котлов Viessmann Vitjplex 100, Модель PV1B, мощность 1350кВт – 2 шт

Таблица 5.5-6 Мероприятия по строительству котельных для обеспечения надежности Покровского Хотькова ставропигиального женского монастыря г. Пересвет

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики	Год начала реализации (утверждено в 2024 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2024 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2024 году) ЭТАП 2																		
		Наименование и значение показателя			Плановые расходы (утверждено в 2024 году)																		
		после реализации мероприятия																					
		Тепловая нагрузка, Г кал/ч																					
		Всего:				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
2.1.1.	Строительство котельной Покровского Хотькова ставропигиального женского монастыря	2,322	2024	2024	26 552,30	26 552,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В настоящее время теплоснабжающие организации не имеют планов по внедрению когенерации на котельных, т.к. её организация на базе ГПА имеет ряд недостатков.

Во-первых, срок службы ГПУ до капитального ремонта составляет 40-60 тыс. ч (4-6 лет), а стоимость ремонта - от 70 до 90% первоначальной стоимости двигателя. Это значит, что через несколько лет мини-ТЭЦ с ГПУ начнут выходить в капитальный ремонт. Понадобится изыскать сотни тысяч евро для ремонтной компании.

Во-вторых, экономия топлива, которая сегодня показывается на бумаге в различных отчетах и докладах, во многих случаях не подтверждается на практике. Организации, которые сегодня эксплуатируют ГПУ, умышленно или нет, не показывают реальную себестоимость вырабатываемой электроэнергии. Многие организации не имеют даже методик расчета ее себестоимости. Весь эффект, который заключается от внедрения ГПУ, на предприятии сводится к разнице стоимости покупной электроэнергии из энергосистемы и собственной выработки. В реальности удельный расход топлива на ГПУ составляет 308 г у.т./кВтч (КПД по выработке электроэнергии 40%), против 275 г у.т./кВтч в среднем по энергосистеме.

5.7. 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.

5.8. 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.

5.9. 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 28°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 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 1 Книги 7.

Ниже в таблице, а также в Приложении 3 к Книге 7 приведены перспективные значения

полезного отпуска и потерь тепловой энергии Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО» согласно концессионному соглашению.

Таблица 5.9-1 – Перспективные значения полезного отпуска и потерь тепловой энергии Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО» согласно концессионному соглашению

Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»																				
Полезный отпуск, Гкал																				
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Сергиев-Посад-1	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70	771 196,70
Сергиев-Посад-2	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60	430 549,60
Итого:	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3	1201746,3
Потери в тепловых сетях, Гкал																				
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Сергиев-Посад-1	164162,06	162122,47	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09	159700,09
Сергиев-Посад-2	61260,52	61169,05	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45	59215,45
Итого:	225422,58	223291,52	218948,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54	218915,54

5.10. 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 городского округа отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории городского округа 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 тепломагистрали, 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 истечением 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 города.

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:

- принадлежность тепловых источников и тепловых сетей разным хозяйствующим субъектам;
- разбросанность и оторванность друг от друга локальных участков теплосети;
- 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.

В электронной модели системы теплоснабжения поселения, городского округа созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

Состав группы проектов № 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения» для магистральных и распределительных сетей существующих и перспективных источников тепловой энергии, приведён в таблице 6.3.1-1.

Таблица 6.3.1-1 Состав группы проектов № 2 (Подключение к существующим источникам теплоснабжения)

№ 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	Новая ТК - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	250	Бесканальная	5,473	2024	2024	0,41	4,055	1,747	6,21
2	к50 - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	20	Бесканальная	0,438	2024	2024	0,033	0,324	0,14	0,5
3	тк 107 - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	60	Бесканальная	0,952	2026	2027	0,086	0,839	0,361	1,29
4	УТ - Новая ТК	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,159	134,32	Бесканальная	2,131	2024	2024	0,159	1,579	0,68	2,42
5	новая врезка - Новая ТК	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,133	150	Канальная	6,91	2024	2025	0,551	5,45	2,348	8,35
6	Котельная К-3 - Новая ТК	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	10	Канальная	0,448	2025	2026	0,038	0,375	0,162	0,57
7	Котельная К-7 - Новая ТК	Котельная К-7	ТСО не определена	0,529	10	Бесканальная	0,749	2026	2027	0,068	0,66	0,284	1,01
8	Котельная К-8 - Новая ТК	Котельная К-8	ТСО не определена	0,426	10	Бесканальная	0,483	2024	2024	0,034	0,336	0,145	0,51
9	Котельная К-9 - Новая ТК	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	ТСО не определена	0,159	340	Бесканальная	5,395	2024	2025	0,431	3,907	1,683	6,02
10	Котельная К-6 - новая ТК-1	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	30	Бесканальная	0,476	2024	2024	0,036	0,353	0,152	0,54
11	новая ТК-1 - новая ТК-2	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	30	Бесканальная	0,476	2026	2027	0,043	0,419	0,181	0,64
12	новая ТК-2 - новая ТК-3	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	130	Бесканальная	2,063	2024	2024	0,154	1,529	0,658	2,34
13	новая ТК-1 - новая ТК-4	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	35	Бесканальная	0,555	2024	2025	0,044	0,438	0,189	0,67
14	новая ТК-4 - новая ТК-5	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	70	Бесканальная	1,111	2025	2026	0,094	0,93	0,401	1,42
15	ТК-7ю - Новое ответвление	Котельная Реммаш	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	60	Бесканальная	0,734	2026	2027	0,066	0,646	0,278	0,99
16	Новая ТК - Перспектива №1	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Канальная	0,896	2024	2024	0,067	0,664	0,286	1,02
17	Уз.33 - Перспектива №10	Котельная рп Богородское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	90	Надземная	1,284	2024	2024	0,096	0,952	0,41	1,46
18	УТ - Перспектива №100	Котельная Шабурново	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	34,25	Бесканальная	0,241	2026	2027	0,022	0,213	0,092	0,33

№ 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.
19	Котельная К-13 - Перспектива №101	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	254,86	Бесканальная	4,044	2024	2024	0,303	2,997	1,291	4,59
20	Котельная К-15 - Перспектива №102	Котельная К-15	ТСО не определена	0,159	432,59	Надземная	6,904	2024	2025	0,551	5,445	2,346	8,34
21	Котельная К-14 - Перспектива №103	Котельная К-14	ТСО не определена	0,159	134,81	Надземная	2,152	2025	2026	0,183	1,801	0,776	2,76
22	Котельная К-16 - Перспектива №104	Котельная К-16	ТСО не определена	0,219	37,46	Надземная	0,73	2026	2027	0,066	0,643	0,277	0,99
23	тк 101 - Перспектива №105	Котельная Клементьевский поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	27,46	Надземная	0,273	2024	2024	0,019	0,19	0,082	0,29
24	УТ - Перспектива №106	Котельная Мишутино	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	30	Надземная	0,299	2024	2024	0,022	0,221	0,095	0,34
25	Уз. 20 - Перспектива №11	Котельная рп Богородское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	85	Надземная	1,213	2024	2025	0,097	0,957	0,412	1,47
26	ТК 34 - Перспектива №12	Котельная рп Богородское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	45	Канальная	2,017	2025	2026	0,171	1,688	0,727	2,59
27	ТК 49 - Перспектива №13	Котельная рп Богородское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	60	Канальная	2,689	2026	2027	0,242	2,369	1,02	3,63
28	Новая ТК - Перспектива №14	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	70,79	Канальная	3,173	2024	2024	0,237	2,351	1,013	3,6
29	ТК-16 - Перспектива №17	Котельная Васильевское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	160	Бесканальная	1,957	2026	2027	0,176	1,724	0,743	2,64
30	Котельная К-4 - Перспектива №18	Котельная К-4	ТСО не определена	0,159	100	Бесканальная	1,587	2024	2024	0,119	1,176	0,507	1,8
31	Котельная К-5 - Перспектива №19	Котельная К-5	ТСО не определена	0,159	100	Бесканальная	1,587	2024	2025	0,127	1,252	0,539	1,92
32	новая тк - Перспектива №2	Котельная Путятино (Бобошино)	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	35,95	Надземная	0,513	2024	2024	0,038	0,38	0,164	0,58
33	Новая ТК - Перспектива №20	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	464,1	Канальная	20,8	2025	2026	1,767	17,411	7,5	26,68
34	Новая ТК - Перспектива №21	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	70	Бесканальная	1,532	2024	2024	0,115	1,136	0,489	1,74
35	новая врезка - Перспектива №22	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	45	Бесканальная	0,714	2024	2025	0,057	0,563	0,243	0,86
36	К43 - Перспектива №23	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	30	Бесканальная	0,476	2025	2026	0,04	0,398	0,172	0,61

№ 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.
37	тк 32 - Перспектива №24	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	30	Бесканальная	0,476	2026	2027	0,043	0,419	0,181	0,64
38	Новая ТК - Перспектива №25	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	240	Бесканальная	5,254	2024	2024	0,393	3,893	1,677	5,96
39	Новая ТК - Перспектива №26	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2024	2025	0,02	0,193	0,083	0,3
40	тк 34 - Перспектива №27	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2025	2026	0,031	0,307	0,132	0,47
41	Новая ТК - Перспектива №28	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2026	2027	0,022	0,215	0,093	0,33
42	ТК-4 - Перспектива №3	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	210	Канальная	8,272	2024	2025	0,66	6,524	2,811	10
43	Новая ТК - Перспектива №31	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2025	2026	0,021	0,205	0,088	0,31
44	тк 65 - Перспектива №32	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	45	Бесканальная	0,714	2026	2027	0,064	0,629	0,271	0,96
45	новая врезка - Перспектива №33	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	55	Бесканальная	0,673	2024	2024	0,05	0,498	0,215	0,76
46	новая врезка - Перспектива №34	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	70	Бесканальная	1,111	2024	2025	0,089	0,876	0,377	1,34
47	к52 - Перспектива №35	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2025	2026	0,021	0,205	0,088	0,31
48	Новая ТК - Перспектива №36	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	95	Бесканальная	1,508	2026	2027	0,136	1,328	0,572	2,04
49	К29 - Перспектива №37	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	45	Бесканальная	0,55	2024	2025	0,044	0,434	0,187	0,67
50	тк 6 - Перспектива №38	Котельная д. Семенково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	60	Бесканальная	0,734	2025	2026	0,062	0,614	0,265	0,94
51	тк 32 - Перспектива №39	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал	0,108	30	Бесканальная	0,367	2026	2027	0,033	0,323	0,139	0,5

№ 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.
			ООО «Газпром Теплоэнерго МО»										
52	Новая ТК - Перспектива №4	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	100	Канальная	3,939	2025	2026	0,335	3,297	1,42	5,05
53	К27 - Перспектива №40	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	35	Бесканальная	0,428	2024	2024	0,03	0,297	0,128	0,46
54	ТК-3 - Перспектива №41	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	35	Надземная	0,499	2024	2025	0,04	0,394	0,17	0,6
55	Новая врезка - Перспектива №42	Котельная Заречный	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,076	125	Надземная	1,341	2025	2026	0,114	1,122	0,483	1,72
56	новая врезка - Перспектива №43	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	20	Канальная	0,788	2026	2027	0,071	0,694	0,299	1,06
57	ТК-2 - Перспектива №44	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	100	Надземная	1,427	2024	2024	0,107	1,057	0,456	1,62
58	ТК-11 - Перспектива №45	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	30	Надземная	0,428	2024	2025	0,034	0,338	0,145	0,52
59	новая врезка - Перспектива №46	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	30	Канальная	1,182	2025	2026	0,1	0,989	0,426	1,52
60	новая ТК-2 - Перспектива №47	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	60	Бесканальная	0,952	2026	2027	0,086	0,839	0,361	1,29
61	новая ТК-5 - Перспектива №48	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	22	Бесканальная	0,269	2024	2024	0,02	0,199	0,086	0,31
62	новая ТК-4 - Перспектива №49	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	10	Бесканальная	0,122	2024	2025	0,01	0,096	0,042	0,15
63	тк 15 - Перспектива №5	Котельная Бужаниново	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	60	Канальная	2,364	2026	2027	0,213	2,082	0,897	3,19
64	ТК-35 - Перспектива №50	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	0,108	35	Бесканальная	0,428	2025	2026	0,036	0,358	0,154	0,55
65	новая ТК-4 - Перспектива №51	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	70	Бесканальная	0,856	2026	2027	0,077	0,754	0,325	1,16
66	новая ТК-3 - Перспектива №52	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	25	Бесканальная	0,306	2024	2024	0,023	0,227	0,098	0,35
67	новая ТК-5 - Перспектива №53	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	480	Бесканальная	7,617	2024	2025	0,608	6,008	2,588	9,2
68	новая ТК-3 - Перспектива №54	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	25	Бесканальная	0,306	2025	2026	0,026	0,256	0,11	0,39
69	Новая ТК - Перспектива №55	Котельная К-7	ТСО не определена	0,426	400	Бесканальная	19,335	2026	2027	1,743	17,031	7,336	26,11
70	Новая ТК - Перспектива №56	Котельная К-7	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2024	2024	1,006	9,96	4,29	15,26

№ 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.
71	Новая ТК - Перспектива №57	Котельная К-8	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2024	2025	1,073	10,601	4,567	16,24
72	Новая ТК - Перспектива №58	Котельная К-8	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2025	2026	1,142	11,251	4,846	17,24
73	Новое ответвление - Перспектива №59	Котельная Реммаш	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2026	2027	0,033	0,323	0,139	0,5
74	тк 10 - Перспектива №6	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	45	Канальная	2,017	2024	2024	0,151	1,494	0,644	2,29
75	Новое ответвление - Перспектива №60	Котельная Реммаш	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2024	2024	0,027	0,272	0,117	0,42
76	ТК-7 - Перспектива №61	Котельная Селково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	25	Бесканальная	0,306	2024	2025	0,024	0,241	0,104	0,37
77	УЗ-20 - Перспектива №62	Котельная Торгашино	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	121,18	Бесканальная	0,854	2025	2026	0,073	0,715	0,308	1,1
78	ТК-150 - Перспектива №63	Котельная Углич	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,273	454,74	Бесканальная	12,563	2026	2027	1,132	11,066	4,767	16,97
79	тк 93 - Перспектива №64	Котельная Углич	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	112,32	Бесканальная	2,459	2024	2024	0,184	1,822	0,785	2,79
80	тп 21 - Перспектива №65	Котельная Рабочий поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	67,9	Бесканальная	0,83	2024	2025	0,066	0,655	0,282	1
81	тк 29/1 - Перспектива №66	Котельная Рабочий поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	44,67	Бесканальная	0,709	2025	2026	0,06	0,593	0,256	0,91
83	тк 8 - Перспектива №68	Котельная АО «СТЭК»	АО «ЗОМЗ»	0,159	203,68	Бесканальная	3,232	2024	2024	0,242	2,395	1,032	3,67
84	тк 2 - Перспектива №69	Котельная Скобяной поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	324,8	Бесканальная	5,154	2024	2025	0,411	4,065	1,751	6,23
85	тк 5 - Перспектива №7	Котельная Бужаниново	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	45	Канальная	2,017	2024	2025	0,161	1,591	0,685	2,44
86	тк 4 - Перспектива №70	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	ООО «Энерго Инвест»	0,108	131,89	Бесканальная	1,613	2025	2026	0,137	1,35	0,582	2,07
87	тк 81 - Перспектива №71	Котельная Углич	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,133	61,91	Бесканальная	0,868	2026	2027	0,078	0,764	0,329	1,17
88	тк 8 - Перспектива №72	Котельная СМЗ «Загорский»	ООО «Энерго Инвест»	0,108	160,85	Бесканальная	1,967	2024	2024	0,147	1,458	0,628	2,23

№ 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.
89	Котельная К-10 - Перспектива №73	Котельная К-10	ТСО не определена	0,159	76,05	Бесканальная	1,207	2024	2025	0,096	0,952	0,41	1,46
90	Новая ТК - Перспектива №74	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	ТСО не определена	0,133	36,44	Бесканальная	0,511	2024	2025	0,041	0,37	0,159	0,57
91	Новая ТК - Перспектива №75	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	ТСО не определена	0,133	33,8	Бесканальная	0,474	2025	2026	0,037	0,366	0,158	0,56
92	ТК18 - Перспектива №76	Котельная Скоропусковский поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	26,22	Бесканальная	0,275	2024	2024	0,021	0,203	0,088	0,31
93	Котельная К-11 - Перспектива №79	Котельная К-11	ТСО не определена	0,159	100,78	Бесканальная	1,599	2026	2027	0,144	1,409	0,607	2,16
94	Котельная К-1 - Перспектива №8	Котельная К-1	ТСО не определена	0,219	50	Канальная	2,834	2025	2026	0,241	2,372	1,022	3,64
95	Уз6 - Перспектива №80	Котельная Скоропусковский поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	185,73	Бесканальная	2,947	2024	2024	0,221	2,184	0,941	3,35
96	ТК - Перспектива №81	Котельная №6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	142,97	Бесканальная	2,269	2024	2025	0,181	1,789	0,771	2,74
97	тк 13 - Перспектива №82	Котельная №2	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	32,29	Бесканальная	0,395	2025	2026	0,034	0,331	0,142	0,51
98	УТ - Перспектива №83	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,219	318,72	Бесканальная	6,977	2026	2027	0,629	6,146	2,647	9,42
99	ТК8 - Перспектива №84	Котельная №11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	37,4	Бесканальная	0,457	2024	2024	0,034	0,339	0,146	0,52
100	ТК11 - Перспектива №85	Котельная №11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	121,6	Бесканальная	1,273	2024	2025	0,102	1,004	0,433	1,54
101	Котельная К-2 - Перспектива №9	Котельная К-2	ТСО не определена	0,219	50	Канальная	2,834	2026	2027	0,255	2,496	1,075	3,83
102	Новая ТК - Перспектива №92	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,089	43,67	Бесканальная	0,457	2024	2024	0,034	0,339	0,146	0,52
103	Новая ТК - Перспектива №93	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,108	79,1	Бесканальная	0,967	2024	2025	0,077	0,763	0,329	1,17
104	УТ - Перспектива №95	Котельная №6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	63,41	Бесканальная	0,664	2026	2027	0,06	0,585	0,252	0,9
105	УТ - Перспектива №95	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,057	93,92	Бесканальная	0,662	2026	2027	0,06	0,583	0,251	0,89
106	Котельная К-12 - Перспектива №96	Котельная К-12	ТСО не определена	0,219	59,32	Бесканальная	1,299	2024	2024	0,091	0,902	0,389	1,38
107	ТК - Перспектива №97	Котельная мкр. Новый	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	278,62	Бесканальная	4,421	2024	2024	0,331	3,276	1,411	5,02

№ 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.
108	ТК - Перспектива №98	Котельная мкр. Новый	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	78,7	Бесканальная	0,824	2024	2025	0,066	0,65	0,28	1
109	УТ-4 - Перспектива №99	Котельная Торгашино	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	56,85	Бесканальная	0,401	2025	2026	0,034	0,335	0,144	0,51
288	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №119 (Очистные сооружения)	Котельная Очистные сооружения	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	35	Бесканальная	0,555	2024	2024	0,042	0,412	0,177	0,63
289	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №120 (Жилой дом)	Котельная ООО «К-ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	0,133	25	Бесканальная	0,35	2024	2024	0,026	0,26	0,112	0,4
290	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №122 (Жилой дом)	Котельная Школа-интернат	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	15	Бесканальная	0,328	2024	2024	0,023	0,228	0,098	0,35
Итого					11527		259,3			21,27	204,53	88,1	313,9

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

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №3 и направлены на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

В электронной модели системы теплоснабжения городского округа созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии. По результатам проведенных гидравлических расчетов было определено, что реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не требуется.

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 надежности теплоснабжения, входящие в группу проектов №4, на территории Сергиево-Посадского ГО 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

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

Схемой теплоснабжения предполагается перераспределение зон теплоснабжения со строительством новых или реконструкцией существующих котельных. Для перераспределения нагрузок между источниками требуется выполнение мероприятий на тепловых сетях.

Мероприятия по перераспределению зон теплоснабжения:

- 1) Котельная №4 г. Хотьково. Ликвидация котельной с переводом тепловых нагрузок на котельную № 6
- 2) Котельная №6 г. Хотьково. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 29 МВт. Переключение на котельную абонентов от котельных №4 и № 21.

3) Котельная №21 г. Хотьково. Ликвидация котельной с переводом нагрузки на котельную № 6. Строительство уч-ка ТС Ду 50 длиной 100 м

4) Котельная №11 г. Хотьково. Строительство замещающего источника мощностью 6,6 Гкал/ч с размещением новой котельной за территорией промышленного предприятия.

5) Котельная №1 г. Хотьково. Ликвидация котельной с переводом абонентов на котельную №2 (Ломоносова, 7а).

6) Котельная №7 г. Хотьково. Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением мощности до 4,8 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией. Предусмотреть ЭПБ здания и ДТ, капитальный ремонт по результатам. Отказ от эксплуатации уч-ка ТС от котельной до потребителя д. Жучки, 8 (длина 601 м, Ду 125) и уч-ка от потребителя д. Жучки, 4 до гостиницы Абрамцево. Подключение гостиницы посредством строительства уч-ка ТС длиной 200 м Ду 89..

7) Котельная №18 г. Хотьково. Установка 2 ТГУ у абонентов с отказом от транзитного участка т/с (575м).

8) Котельная Путятино. Строительство замещающего источника (БМК) мощностью 0,5 Гкал/ч с переносом источника в район жилого дома 133 и переводом на природный газ (отказ от эксплуатации ≈370 м в 4-х трубном исполнении 3Ду 125, 1Ду 100)..

9) Котельная Сватково. Строительство БМК на существующем ЗУ. При этом на данном этапе предлагается не учитывать возможное подключение нового абонента (подключенная нагрузка 13,8 Гкал/ч). Предлагается предусмотреть строительство БМК после 2023 года (время истечения выданных ТУ). В случае, если потенциальный абонент подтвердит намерения по подключению, необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 19,3 Гкал/ч. В случае, если потенциальный абонент не подтвердит намерения по подключению, необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 3,0 Гкал/ч.

10) Котельная Рабочий поселок. Замена одного котла ПТВМ 30. Замена двух котлов ДЕ-10-14 ГМ на один водогрейный котёл мощностью 8 Гкал/ч. Замена дымовой трубы, реконструкция ХВП, реконструкция здания. Автоматизация и диспетчеризация, восстановление РТХ. Реконструкция ТС от ТК-7 до д. 6/25 по ул. Бороунская длиной 30м 2Ду 300, от ТК-9 до ТК-45 длиной 600 м 2Ду 250, от ТК-46 до ТК-48 длиной 170 м 2Ду200. Подключение потребителей котельной "Трикотажная Фабрика" предусмотреть за счет оборудования ИТП элеваторными узлами силами администрации

11) Котельная Реммаш. Строительство замещающего источника мощностью 43,2 Гкал/ч с автоматизацией и диспетчеризацией.

12) Котельная Клементьевская. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности и переключением нагрузок котельной "Квартал В". Необходимо строительство тепловых сетей протяжённостью 150 м Ду150..

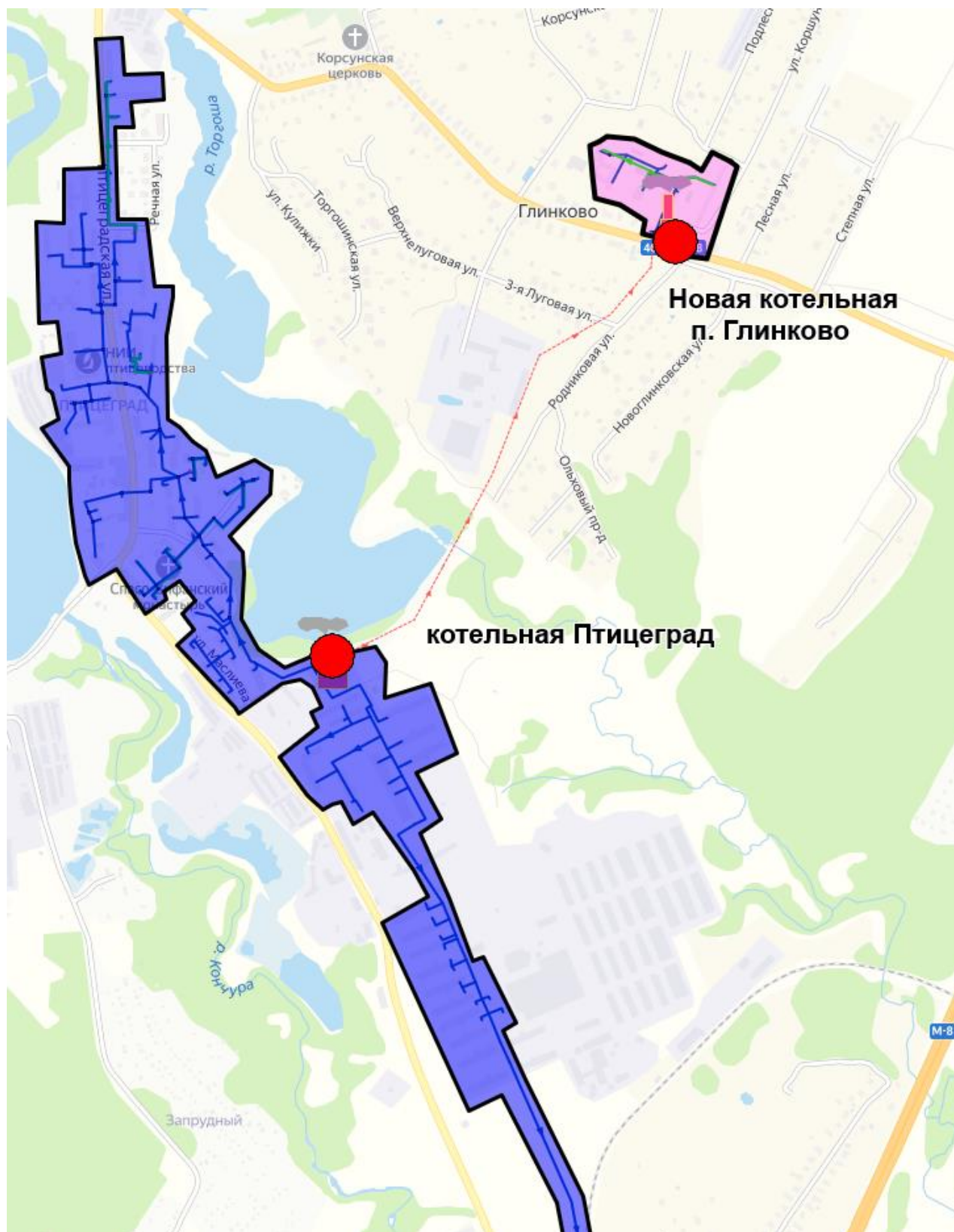
13) Котельная Скобяной поселок. Децентрализация. Строительство замещающего источника на территории существующей котельной (с РТХ) со снижением установленной

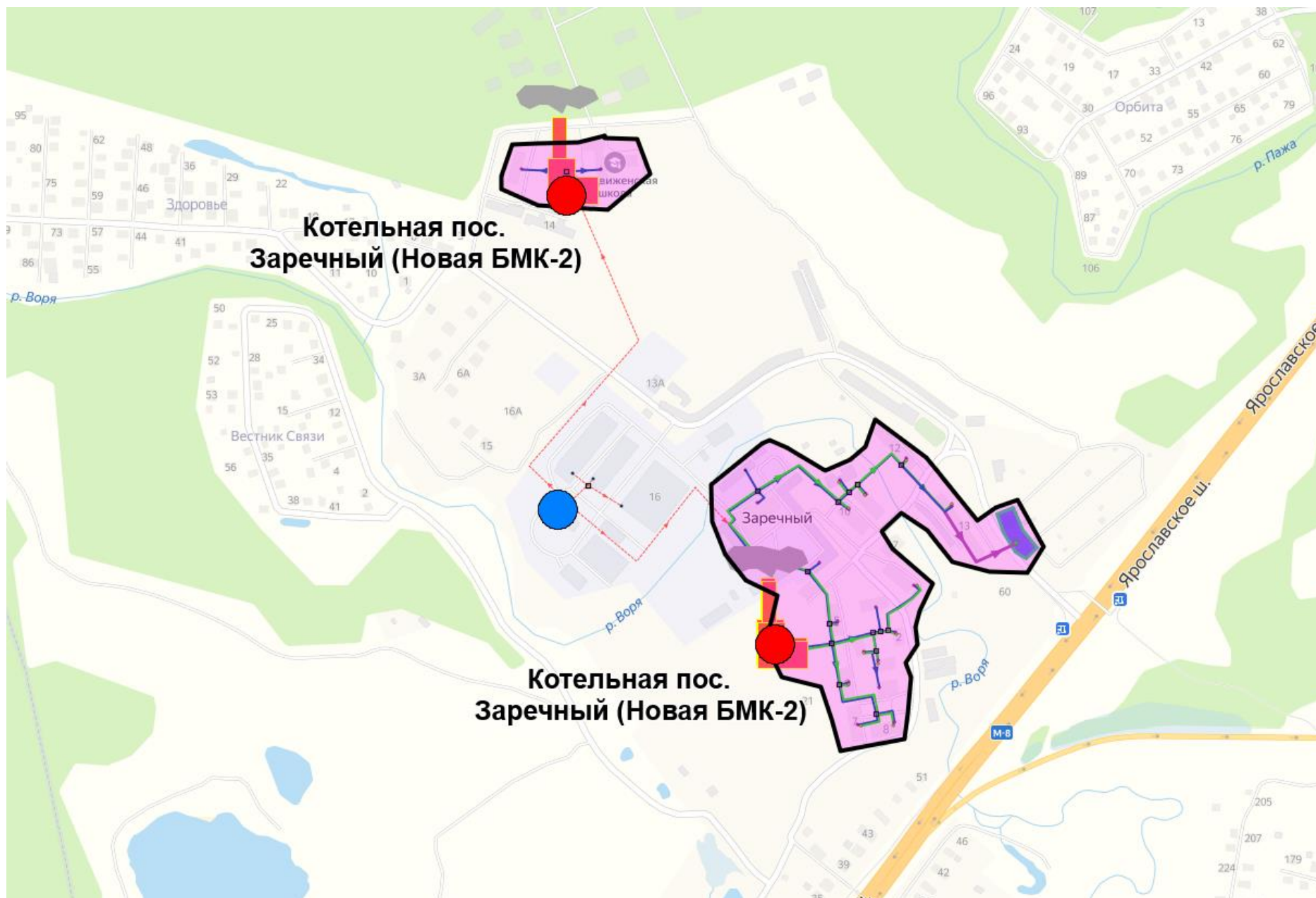
мощности. Строительство БМК на новом ЗУ около ж/д по ул. Орджоникидзе, 21 для переключения тепловых нагрузок пос. Афанасово.

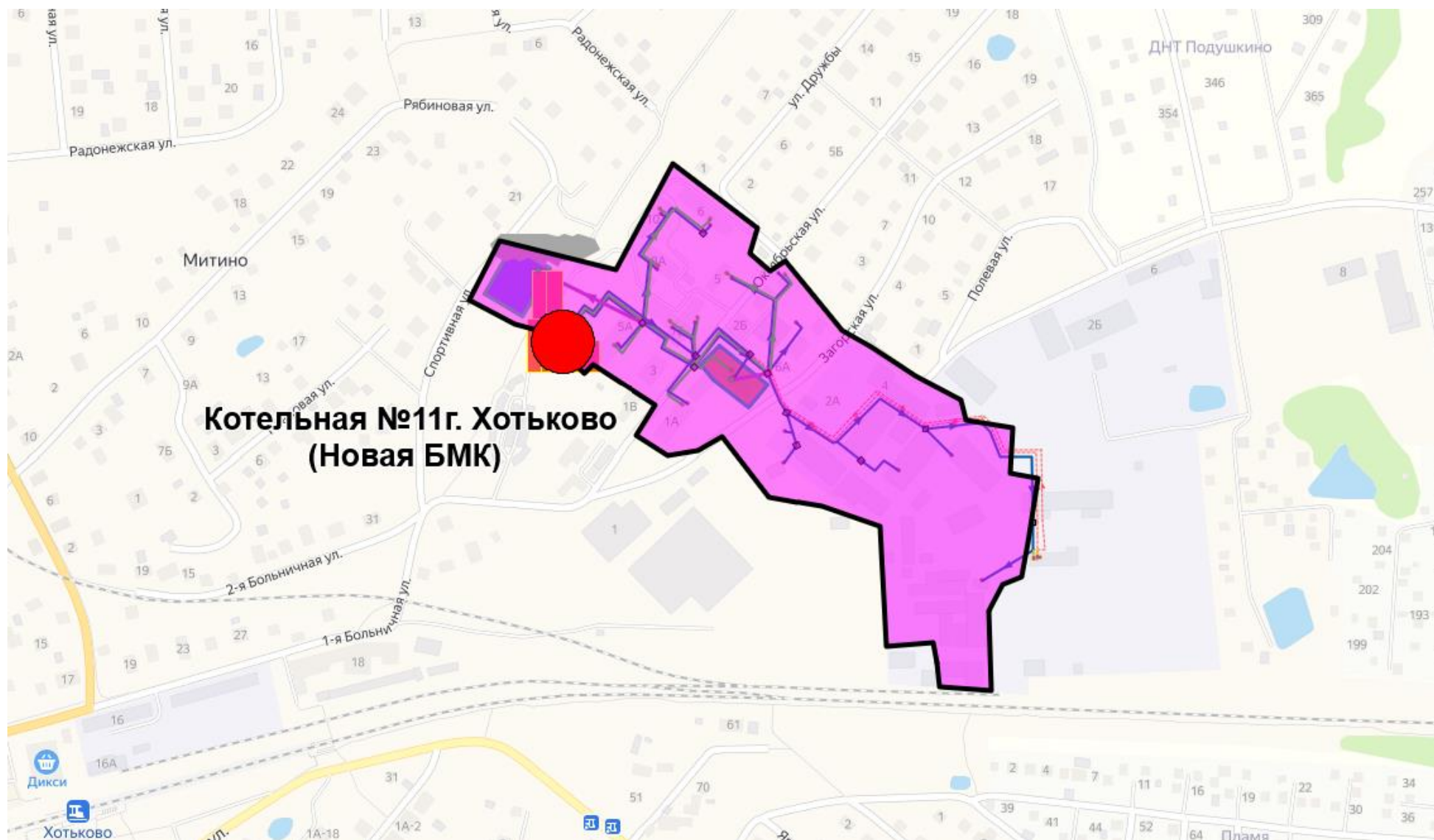
14) Котельная Птицегодская. Строительство замещающего источника мощностью 14,2 Гкал/ч на территории существующей котельной. Вывод из эксплуатации уч-ка трубопровода протяжённостью 1,1 км до потребителей в с. Глинково. Строительство 2-х ТГУ в Глинково.

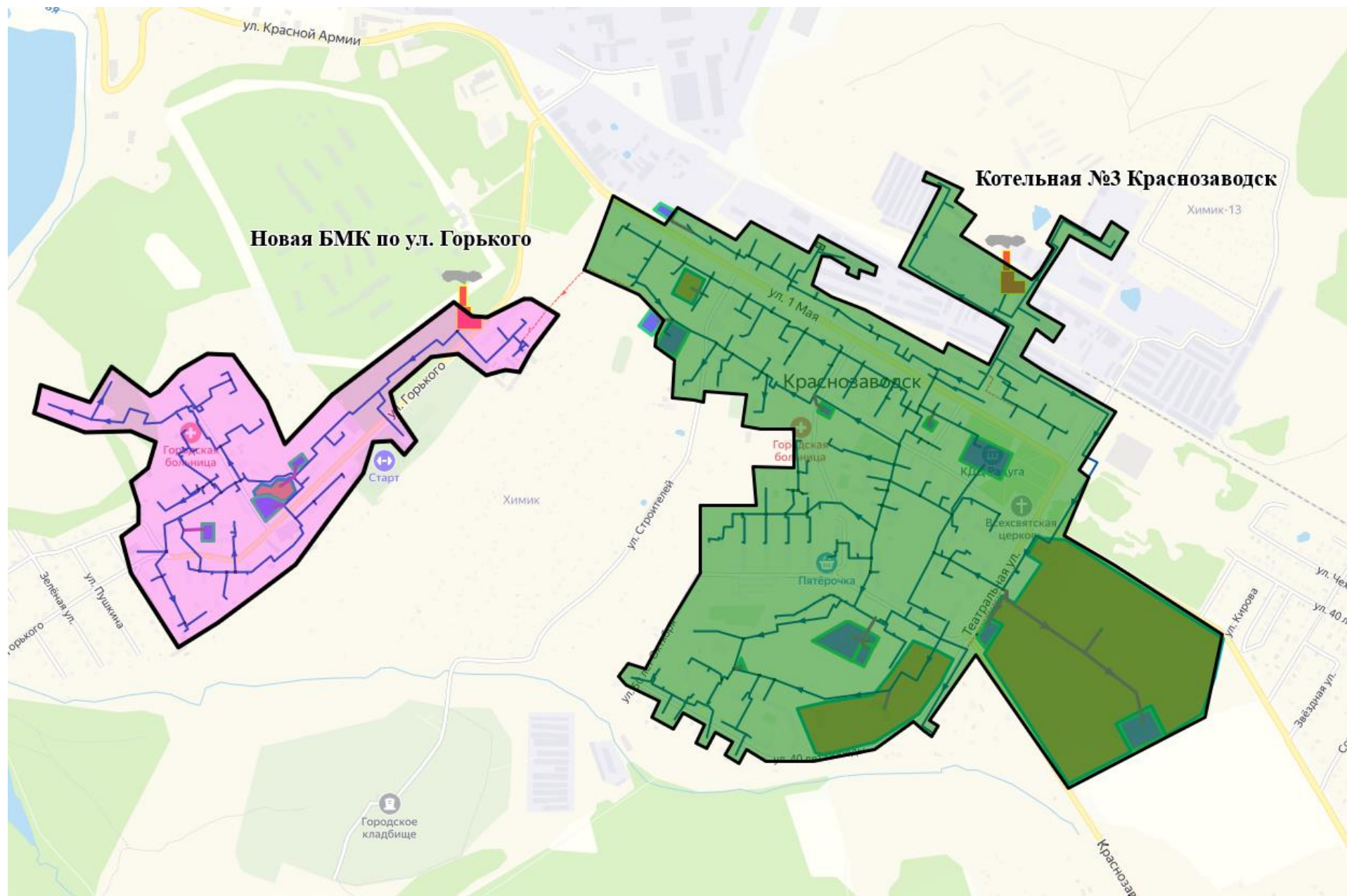
15) Котельная №3 г. Краснозаводск. Строительство замещающего источника мощностью 30 Гкал/ч на территории существующей котельной. Отказ от эксплуатации тепловой сети, протяжённостью 2,2 км Ду150-200 от котельной до ТК на углу Театральной ул уч-ка от потребителя ул. 50 лет Октября, 9 до ул. 40 лет Победы, 9 протяжённостью 900 м Ду 150. Строительство новой котельной в районе ул. Горького мощностью 10 Гкал/ч с РТХ и отказ от эксплуатации уч-ка ТС от ул. Строителей, 2А до ул. Горького, 1 протяженностью 700 м Ду200

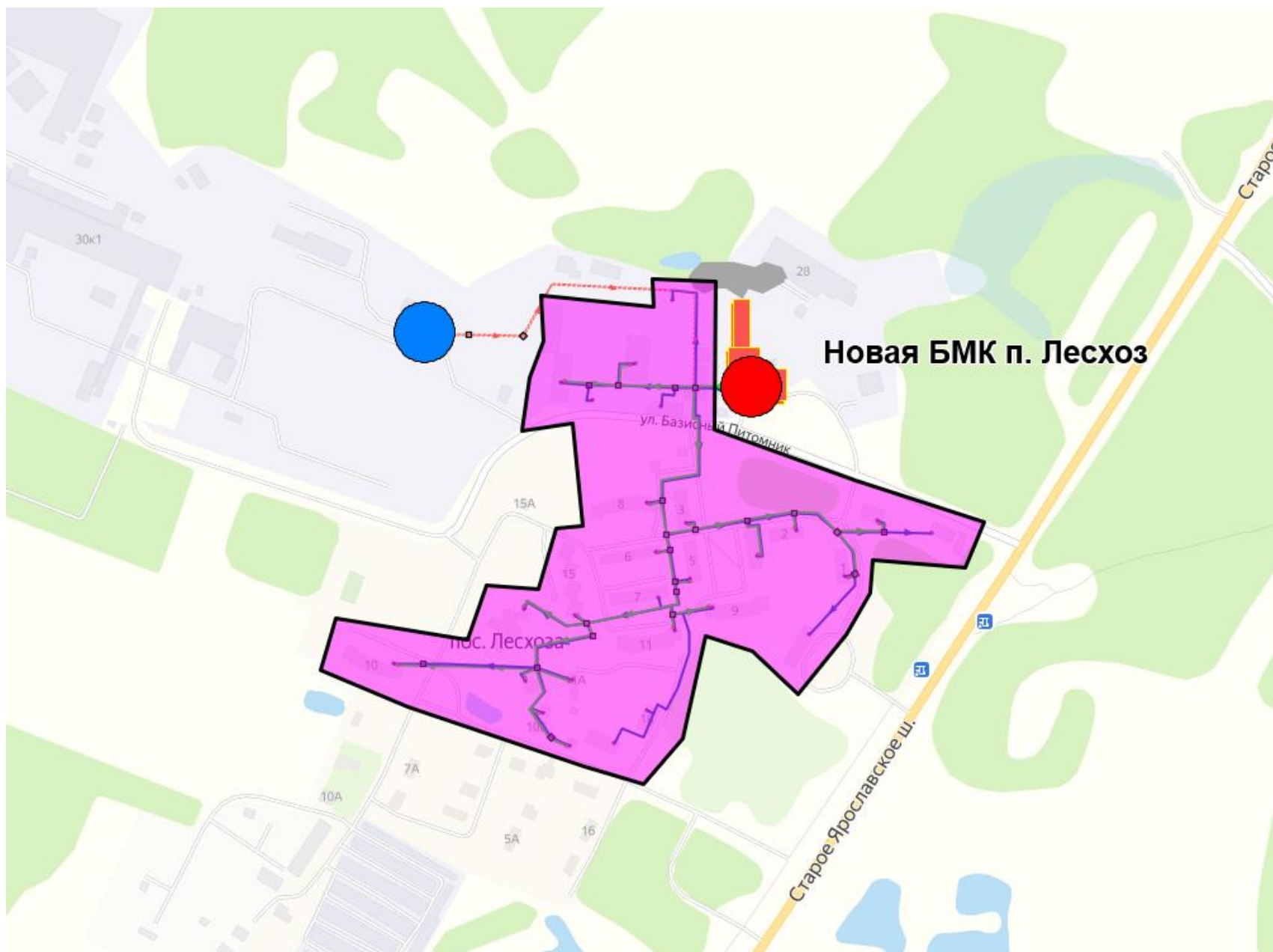
В графическом виде мероприятия по переключению представлены ниже на рисунках:



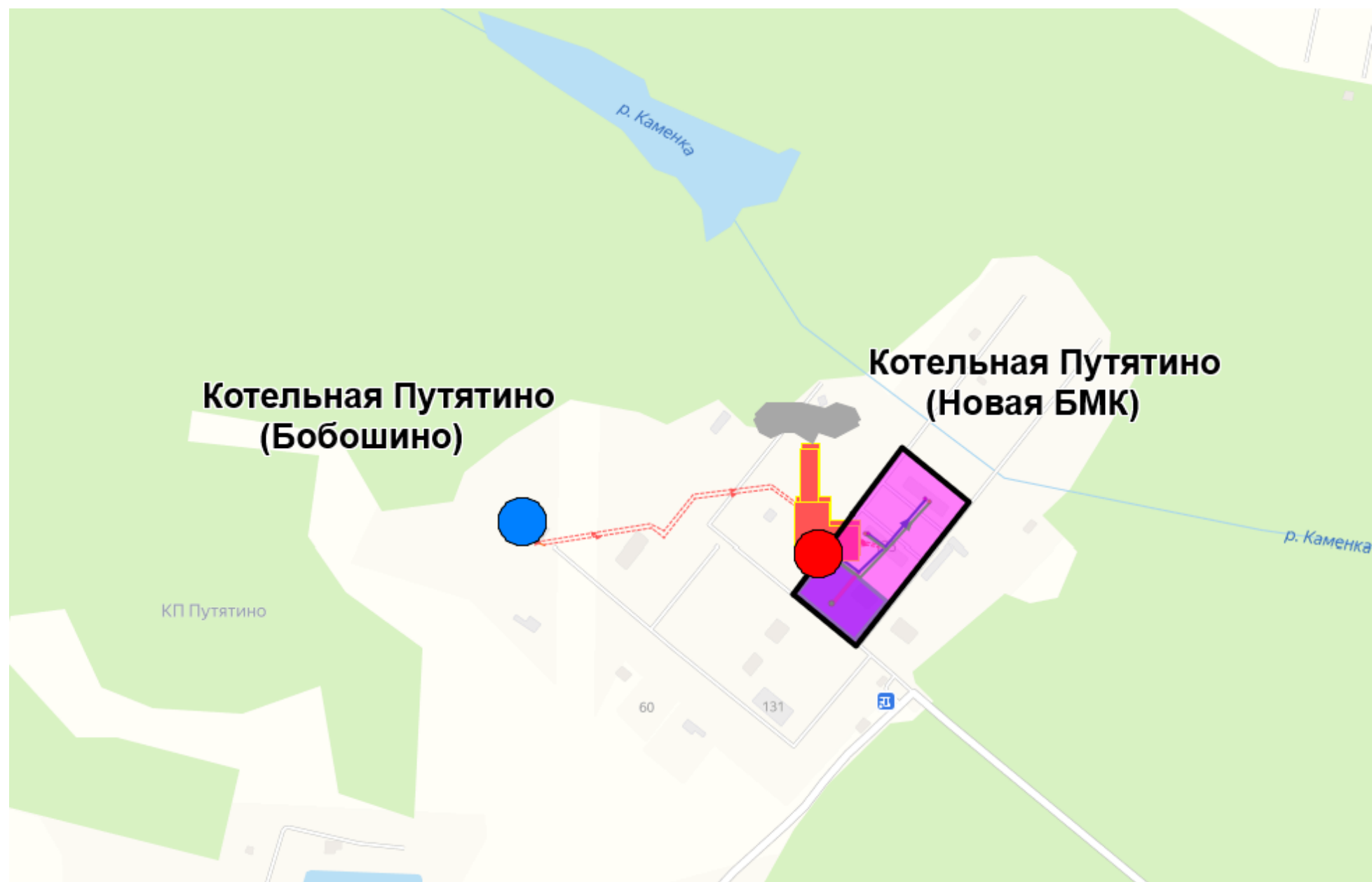


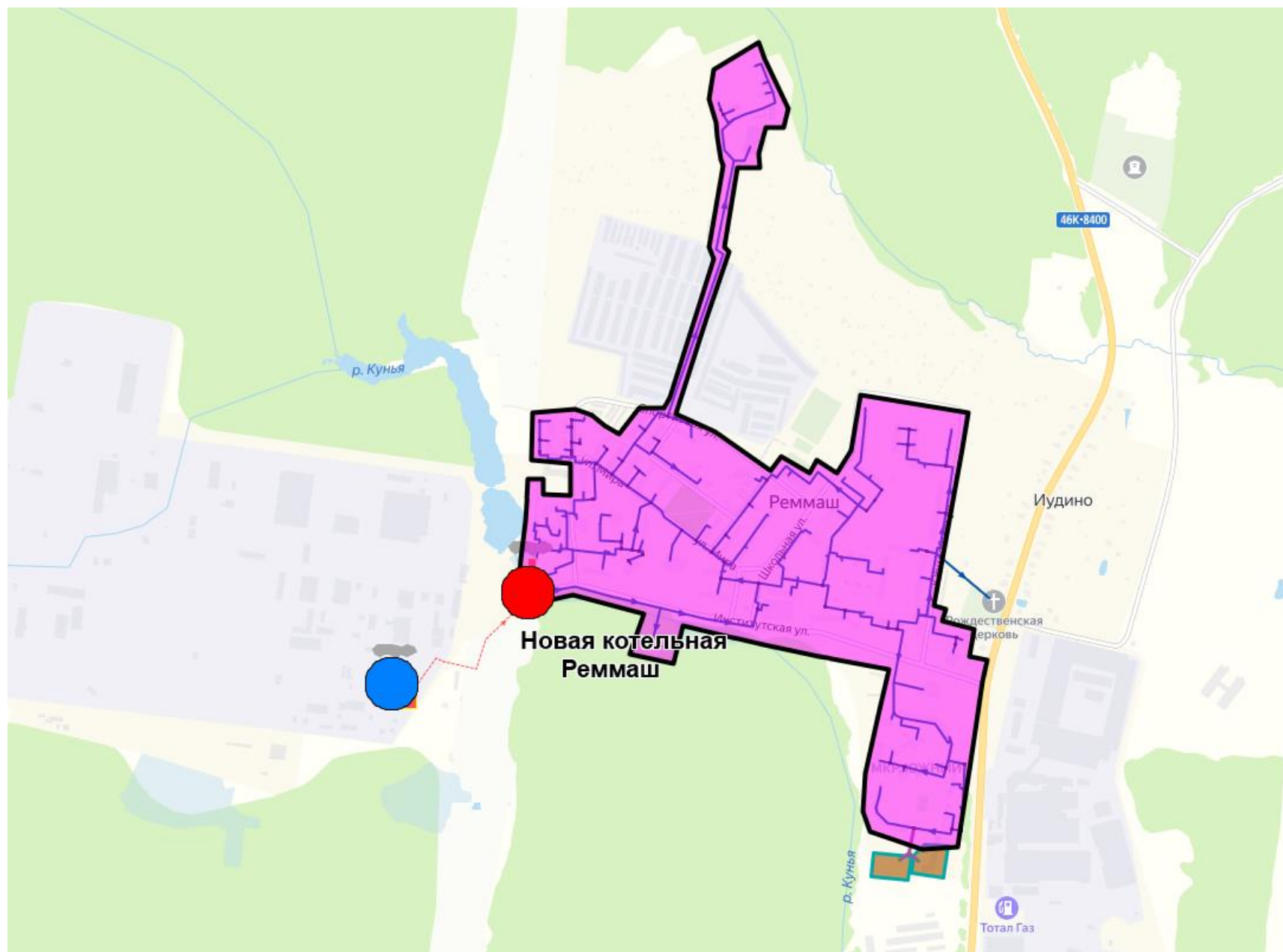


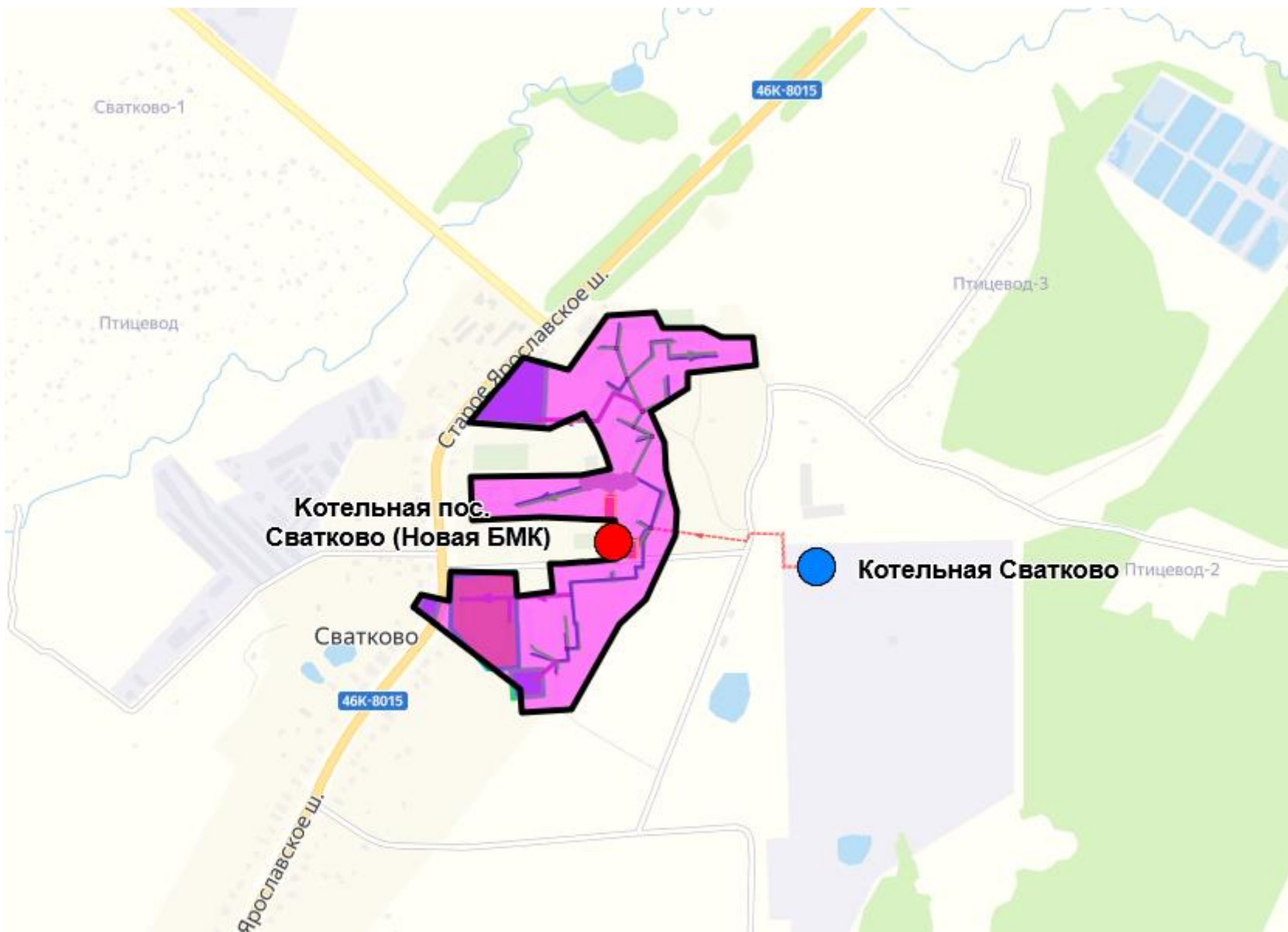












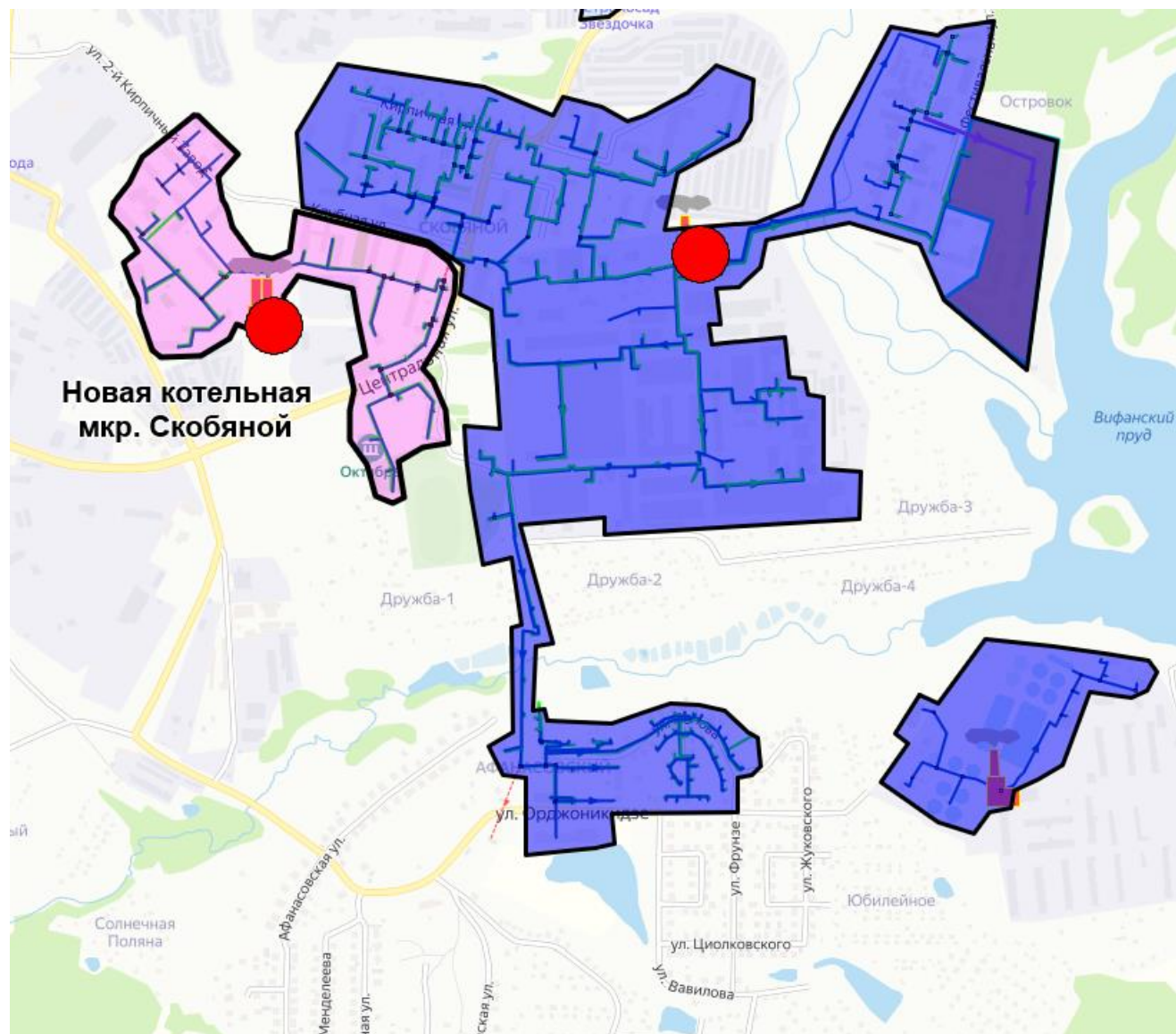


Рисунок 6.4-1 – Мероприятия по изменению зон источников тепловой энергии

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей приведены в разделе 6.5.

6.5. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса

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 Сергиево-Посадского ГО 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 теплоснабжениях.

Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Сергиево-Посадского городского округа приведен в Приложении 1 к Книге 8 и в таблицах ниже.

Таблица 6.5-1 - Состав группы проектов №№5 и 6 (с учетом факта 2022 – 2024 гг)

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																				
				Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																			
					ФФ 2022	ФФ 2023	ФФ 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1	2	9	10	10	12	13	13	14	14	15	15	16	16	17	17	18	18	19	19	20	20	21	21	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
2.1.38.	Строительство тепловых сетей котельной Клементьевская, расположенной по адресу: (Сергиево - Посадский г.о., ул. Школьная, 2б)	2022	2027	26 356,8	0,00	0,00	0,00		6 589,21	19 767,62														
2.1.39.	Строительство тепловых сетей г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а	2022	2026	31 096,0	0,00	0,00	1 189,66	6 584,36	23 322,03															
2.1.40.	Строительство тепловых сетей Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, ул. 1 - я Хотьковская, д. 4а	2022	2026	15 245,2	0,00	0,00	447,41	3 363,89	11 433,90															
2.1.41.	Строительство тепловой сети от котельной в пос. Заречный	2025	2026	30 793,98	0,00	0,00	0,00		30 793,98															
2.1.42.	Строительство тепловой сети для переключения котельной "Трикотажная фабрика" на котельную "Рабочий поселок" (Рабочий поселок, ул. Бороунская, д.7) (от ТК-26 по ул. Булавина до "врезки" в магистраль 2Ду150 "Трикотажной фабрики" ТК-17 по ул. Карла Маркса), (Сергиево-Посадский г.о., г. Сергиев Посад, ул. Булавина, ул. Карла Маркса)	2026	2027	98 928,2	0,00	0,00	0,00		24 732,04	74 196,13														
Всего по группе 2				5 518 959,1	30 378,7	528 922,0	810 367,4	1 347 521,6	1 839 084,4	962 685,1	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	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																								
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	92 213,2	0,00	0,00	25 691,40	6 648,41	59 873,40															
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	75 670,0	0,00	0,00	0,00	18 917,50	56 752,49															
3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б)	2022	2027	742 782,4	0,00	0,00	123 081,03		62 614,56	557 086,78														
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б)	2022	2027	7 245,1	0,00	0,00	0,00		1 811,28	5 433,83														
3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Рабочий поселок, ул. Бороунская, д.7)	2022	2027	578 302,4	0,00	0,00	69 111,03		75 464,56	433 726,77														
3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.Сергиев Посад, ул. Школьная, 2б)	2022	2027	317 898,7	0,00	0,00	247 240,22			70 658,45														
3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.Сергиев Посад, ул. Школьная, 2б)	2022	2027	231 762,8	0,00	0,00	0,00		57 940,69	173 822,07														
3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Весенняя 7)	2022	2026	83 440,4	0,00	0,00	23 878,23	5 476,72	54 085,46															
3.1.9.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Весенняя 7)	2022	2026	66 382,3	0,00	0,00	0,00	16 595,58	49 786,74															

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																			
				Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																		
				Всего:	ФФ 2022	ФФ 2023	ФФ 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей (Сергиево-Посадский г.о., п. Скоропусковский 39)	2022	2026	41 406,3	0,00	0,00	6 726,03	3 625,54	31 054,70														
3.1.11.	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение (Сергиево - Посадский г.о., Березняковское, дер. Березняки, д.130)	2022	2025	9 566,1	0,00	8 663,84	872,62	29,7															
3.1.12.	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение (Сергиево - Посадский г.о., Березняковское, дер. Березняки, д.130)	2022	2025	8 229,2	0,00	0,00	0,00	8 229,2															
3.1.13.	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 (Сергиево - Посадский г.о. г. Хотьково, ул.Ломоносова, 7а,)	2022	2026	28 701,3	0,00	25 003,38	3 697,96	0,0															
3.1.14.	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 (Сергиево - Посадский г.о. г. Хотьково, ул.Ломоносова, 7а,)	2022	2026	22 845,7	0,00	0,00	0,00	22 845,7															
3.1.15.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, Художественный проезд)	2022	2026	91 987,7	0,00	0,00	27 573,94	9 358,49	55 055,22														
3.1.16.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, Художественный проезд)	2022	2026	63 698,0	0,00	0,00	0,00	15 924,50	47 773,50														
3.1.17.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад д. Шабурново, д.48 а)	2022	2024	22 097,2	1 378,51	11 275,44	1 243,16	8 200,1															
3.1.18.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиево-Посадский, д.Богородское)	2022	2027	453 407,1	0,00	0,00	94 741,04		18 610,73	340 055,31													
3.1.19.	Реконструкция тепловых сетей котельной Сергиево-Посадский г.о. , г.Краснозаводск, проезд 21	2022	2027	142 315,2	0,00	0,00	35 578,80		0,00	106 736,41													
3.1.20.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево-Посадский г.о. п. Реммаш)	2022	2026	413 593,8	0,00	0,00	64 933,53	38 464,92	310 195,37														
3.1.21.	Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, сельское поселение Шеметовское, д. Кузьмино	2022	2024	26 192,1	5 686,38	18 348,90	2 156,83	0,0															
3.1.22.	Реконструкция тепловых сетей котельной г.о. Сергиев-Посад, г.о. Шеметово мкр. Новый	2022	2027	20 679,5	4 125,19	15 583,98	970,35			0,00													
3.1.23.	Реконструкция тепловых сетей г.о.Сергиев - Посад, д. Абрамово, в/г № 383	2022	2026	38 629,9	3 073,29	14 930,07	873,73	19 752,8															
3.1.24.	Модернизация тепловых сетей г.о. Сергиев Посад	2022					0,00																
3.1.25.	Модернизация тепловых сетей Сергиево-Посадского городского округа Московской области. Углич	2022	2024	46 918,5	19 600,97	0,00	27 317,54	0,0															
3.1.26.	Модернизация тепловых сетей Сергиево - Посадского городского округа Московской области. Рабочий Поселок	2022	2024	170 142,0	135 935,06	25 921,04	8 285,87	0,0															
3.1.27.	Модернизация тепловых сетей Сергиево-Посадского городского округа Московской области. Реммаш	2022	2024	1 468,1	79,63	0,00	1 388,46	0,0															
3.1.28.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 2)	2024	2024	2 825,8	0,00	0,00	0,00	2 825,8															

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																			
				Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)																		
					Всего:																		
					ФФ 2022	ФФ 2023	ФФ 2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.1.29.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 1)	2024	2025	329 168,25	0,00	0,00	190 039,54	139 128,7															
3.1.30.	Модернизация тепловых сетей от Котельная Рабочий пос. г.о. Сергиев Посад, ул. Бороунская, д.8	2024	2024	126 034,7	26 903,27	0,00	99 131,46	0,0															
3.1.31.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская	2024	2025	67 494,19	0,00	0,00	30 891,10	36 603,1															
3.1.32.	Модернизация тепловых сетей от котельной "НИИПХ", расположенных в границах Сергиево-Посадского г.о. Московской области	2024	2024	195 025,7	0,00	0,00	89 389,12	105 636,5															
3.1.33.	Модернизация тепловой сети от котельной № 14 Север (1 этап), расположенной в границах Сергиево-Посадского г.о. Московской области	2024	2024	17 595,7	0,00	0,00	8 193,83	9 401,9															
3.1.34.	Модернизация тепловой сети от котельной №14 Север (2 этап)	2024	2025	13 479,8	0,00	0,00	2 821,10	10 658,7															
3.1.35.	Модернизация тепловой сети от котельной Мостовик	2025	2025	22 389,1	0,00	0,00	5 297,24	17 091,8															
3.1.36.	Модернизация тепловой сети от котельной Трикотажная фабрика	2025	2025	7 709,6	0,00	0,00	1 827,98	5 881,6															
3.1.37.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская (2 этап)	2026	2026	279 042,6	0,00	0,00	0,00		279 042,58														
3.1.38.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 3)	2026	2026	153 791,7	0,00	0,00	0,00		153 791,73														
3.1.39.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская (3 этап)	2027	2027	45 326,2	0,00	0,00	0,00			45 326,15													
3.1.40.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 4)	2027	2027	140 819,5	0,00	0,00	0,00			140 819,53													
3.1.41.	Модернизация тепловой сети от котельной №12 "Горбуновская фабрика"	2027	2027	131 594,5	0,00	0,00	0,00			131 594,50													
3.1.42.	Модернизация тепловой сети от котельной "Южный" №6	2027	2027	86 459,6	0,00	0,00	0,00			86 459,58													
3.1.43.	Модернизация тепловых сетей г.о. Сергиев Посад (нераспределенный лимит)			11 293 601,7							489 194,97	512 187,13	536 259,93	558 776,06	584 065,50	616 017,16	644 409,70	680 231,87	706 407,72	739 608,88	774 370,50	810 765,91	848 871,91
Всего по группе 3.1.				16 709 933,33	196 782,31	119 726,64	1 192 953,13	501 297,20	1 313 853,01	2 091 719,38	489 194,97	512 187,13	536 259,93	558 776,06	584 065,50	616 017,16	644 409,70	680 231,87	706 407,72	739 608,88	774 370,50	810 765,91	848 871,91

Таблица 6.5-2 - Состав группы проектов №№5 и 6 (2025 – 2040 гг)

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	2	9	10		14	14	15	15	16	16	17	17	18	18	19	19	20	20	21	21
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
2.1.38.	Строительство тепловых сетей котельной Клементьевская, расположенной по адресу: (Сергиево - Посадский г.о., ул. Школьная, 26)	2022	2027	26356,8		6 589,21	19 767,62													
2.1.39.	Строительство тепловых сетей г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а	2022	2026	29906,4	6 584,36	23 322,03														
2.1.40.	Строительство тепловых сетей Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, ул. 1 - я Хотьковская, д. 4а	2022	2026	14797,8	3 363,89	11 433,90														
2.1.41.	Строительство тепловой сети от котельной в пос. Заречный	2025	2026	30794,0		30 793,98														
2.1.42.	Строительство тепловой сети для переключения котельной "Трикотажная фабрика" на котельную "Рабочий поселок" (Рабочий поселок, ул. Бороунская, д.7) (от ТК-26 по ул. Булавина до "врезки" в магистраль 2Ду150 "Трикотажной фабрики" ТК-17 по ул. Карла Маркса), (Сергиево-Посадский г.о., г. Сергиев Посад, ул. Булавина, ул. Карла Маркса)	2026	2027	98928,2		24 732,04	74 196,13													
Всего по группе 2					1 347 521,6	1 839 084,4	962 685,1	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
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	66521,8	6 648,41	59 873,40														
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	75670,0	18 917,50	56 752,49														
3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 56)	2022	2027	619701,3		62 614,56	557 086,78													
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 56)	2022	2027	7245,1		1 811,28	5 433,83													
3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Рабочий поселок, ул. Бороунская, д.7)	2022	2027	509191,3		75 464,56	433 726,77													
3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.Сергиев Посад, ул. Школьная, 26)	2022	2027	70658,4			70 658,45													
3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.Сергиев Посад, ул. Школьная, 26)	2022	2027	231762,8		57 940,69	173 822,07													
3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Весенняя 7)	2022	2026	59562,2	5 476,72	54 085,46														
3.1.9.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Весенняя 7)	2022	2026	66382,3	16 595,58	49 786,74														
3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей (Сергиево-Посадский г.о., п. Скоропусковский 39)	2022	2026	34680,2	3 625,54	31 054,70														
3.1.11.	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение (Сергиево - Посадский г.о., Березняковское, дер. Березняки, д.130)	2022	2025	29,7	29,7															
3.1.12.	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение (Сергиево - Посадский г.о., Березняковское, дер. Березняки, д.130)	2022	2025	8229,2	8 229,2															
3.1.14.	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 (Сергиево - Посадский г.о. г. Хотьково, ул.Ломоносова, 7а,)	2022	2026	22845,7	22 845,7															

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.1.15.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, Художественный проезд)	2022	2026	64413,7	9 358,49	55 055,22														
3.1.16.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, Художественный проезд)	2022	2026	63698,0	15 924,50	47 773,50														
3.1.17.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад д. Шабурново, д.48 а)	2022	2024	8200,1	8 200,1															
3.1.18.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиево-Посадский, д.Богородское)	2022	2027	358666,0		18 610,73	340 055,31													
3.1.19.	Реконструкция тепловых сетей котельной Сергиево-Посадский г.о. , г.Краснозаводск, проезд 21	2022	2027	106736,4		0,00	106 736,41													
3.1.20.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево-Посадский г.о. п. Реммаш)	2022	2026	348660,3	38 464,92	310 195,37														
3.1.23.	Реконструкция тепловых сетей г.о.Сергиев - Посад, д. Абрамово, в/г № 383	2022	2026	19752,8	19 752,8															
3.1.28.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 2)	2024	2024	2825,8	2 825,8															
3.1.29.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 1)	2024	2025	139128,7	139 128,7															
3.1.31.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская	2024	2025	36603,1	36 603,1															
3.1.32.	Модернизация тепловых сетей от котельной "НИИПХ", расположенных в границах Сергиево-Посадского г.о. Московской области	2024	2024	105636,5	105 636,5															
3.1.33.	Модернизация тепловой сети от котельной № 14 Север (1 этап), расположенной в границах Сергиево-Посадского г.о. Московской области	2024	2024	9401,9	9 401,9															
3.1.34.	Модернизация тепловой сети от котельной №14 Север (2 этап)	2024	2025	10658,7	10 658,7															
3.1.35.	Модернизация тепловой сети от котельной Мостовик	2025	2025	17091,8	17 091,8															
3.1.36.	Модернизация тепловой сети от котельной Трикотажная фабрика	2025	2025	5881,6	5 881,6															
3.1.37.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская (2 этап)	2026	2026	279042,6		279 042,58														
3.1.38.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 3)	2026	2026	153791,7		153 791,73														
3.1.39.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская (3 этап)	2027	2027	45326,2			45 326,15													
3.1.40.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 4)	2027	2027	140819,5			140 819,53													
3.1.41.	Модернизация тепловой сети от котельной №12 "Горбуновская фабрика"	2027	2027	131594,5			131 594,50													
3.1.42.	Модернизация тепловой сети от котельной "Южный" №6	2027	2027	86459,6			86 459,58													
3.1.43.	Модернизация тепловых сетей г.о. Сергиев Посад (нераспределенный лимит)			8501167,2				489 194,97	512 187,13	536 259,93	558 776,06	584 065,50	616 017,16	644 409,70	680 231,87	706 407,72	739 608,88	774 370,50	810 765,91	848 871,91
Всего по группе 3.1.					501 297,20	1 313 853,01	2 091 719,38	489 194,97	512 187,13	536 259,93	558 776,06	584 065,50	616 017,16	644 409,70	680 231,87	706 407,72	739 608,88	774 370,50	810 765,91	848 871,91

Таблица 6.5-3 - Состав группы проектов №6 (Котельная АО «ЦНИИСМ»)

№ п/п	Наименование мероприятий	Адрес Объекта	Описание мероприятия Объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Капитальные затраты, тыс. руб в ценах соответствующего года с НДС
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Ед. изм.	Значение показателя				
						До реализации мероприятий	После реализации мероприятий			
1	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК7-ТК11, до МОПБ №5	г.о. Сергиев Посад, г. Хотьково, ул. Майолик – д. 15 ул. Михеенко	ТК7 ул. Майолик – д. 15 ул. Михеенко	Диаметр; протяженность	мм.; м.п	2D=219 (L=755)	2D=219 (L= 755)	2023	2024	27 982

Таблица 6.5-4 – Дополнение №1 к Решению №25 от 20.05.2024г Межведомственной рабочей группой (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	2024	2025	2026	2027	Капитальные затраты, тыс. руб в ценах соответствующего года с НДС
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Ед. изм.	Значение показателя								
				До реализации мероприятий	После реализации мероприятий							
1	Капитальный ремонт участков тепловых сетей по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, от К-6 на МОПБ № 5 (в т.ч. ПИР)			2D=219 (L=1470 м)	2D=219 (L=1470 м)	2024	2025	4527,32	86019,08			90546,4
2	Строительство участков тепловой сети по адресу: Московская область, г. Пересвет, от котельной до камеры (в т.ч. ПИР)				2D=426 (L=1000 м)	2026	2027			16579,5	315010,5	331590,0
3	Капитальный ремонт участков тепловых сетей по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский г.о., г. Пересвет (в т.ч. ПИР)								51060	485070	485070	1021200,0

Таблица 6.5-5 - Мероприятия по реконструкции котельных для обеспечения надежности (Инвестиционная программа ФКП "НИЦ РКП")

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС		
		Наименование и значение показателя				Плановые расходы	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)		
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													
		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч												Всего:	в том числе:
		10	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Модернизация тепловых сетей ФКП "НИЦ РКП". Замена изношенных сетей на трубопроводы с изоляцией из пенополиуритана.			2025	2028	32 120,53		32 120,53		14 591,27		5 737,54	11 791,72		18 682,52	13 438,01

6.6. Строительство и реконструкция насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

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.

Также следует отметить, что для повышения надежности оказываемых услуг по теплоснабжению потребителей необходимый объем ремонта основных средств для Сергиево- Посадского филиала ООО «Газпром теплоэнерго МО» на 2026 год в отношении муниципального имущества, переданного по концессионному соглашению, составляет 178 511 090 руб.

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

В соответствии с п.10 ст. 20 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

статью 29 [Федерального закона «О теплоснабжении»]: а) дополнить частью 8 следующего содержания:

«8. С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»;

б) дополнить частью 9 следующего содержания:

«9. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»

Актуальность перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые обусловлена тем, что (в случае открытой системы) технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах приводит к перетокам потребителей. Для устранения существующих проблем организации качественного теплоснабжения и приведения системы ГВС к действующим нормам законодательства рекомендуется осуществить переход на закрытую схему подключения ГВС.

При рассмотрении вопроса совместно с Администрацией Сергиево-Посадского городского округа и эксплуатирующими системы теплоснабжающими организациями детально проработано:

- адреса зданий, в которых будут проводиться работы;
- график выполнения работ по переводу на закрытую систему;
- источники финансирования работ.

В Сергиево-Посадском городском округе предусмотрены как закрытая, так и открытая схема теплоснабжения на нужды ГВС.

Приготовление теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей закрытой схемы осуществляется в теплообменниках ЦТП, ИТП.

Применение открытой схемы ГВС существует у потребителей Сергиево-Посадского городского округа от следующих котельных:

- Котельная Углич (Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»);
- Котельная Рабочий поселок (Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»);
- Котельная Совхоз (Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»);
- Котельная Скоропусковский поселок (Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»);

- Котельная Реммаш (Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»);
- Котельная №3 г. Краснозаводск (Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»);
- Котельная д. Семенково (Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»);
- Котельная рп Богородское (Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»);
- Котельная Абрамово (Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»)

Кроме того, стоит отметить, что по котельной Ситники было принято решение об установке электрических котлов на МКД вместо оборудования ИТП.

В Сергиево-Посадском городском округе для перевода существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения необходимо строительство индивидуальных при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Затраты на реконструкцию тепломагистралей холодного водоснабжения должны быть уточнены в Схеме водоснабжения города. Источником финансирования могут являться составляющие тарифа на холодную воду.

В таблицах ниже представлены капитальные затраты по 2 сценариям.

Таблица 7.1-1 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №1 – ОРГАНИЗАЦИЯ НЕЗАВИСИМОЙ СХЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ, ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		202 3	202 4	2025	2026	2027	202 8	2020- 2028	2029 - 2034	2035 - 2040	202 3	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
Котельные с открытой ГВС																		
11	Котельная Углич	0	0	0	0	43365	0	43365	0	0	0	0	0	43365	43365	43365	43365	43365
а) проектирование ИТП		0	0	0	0	3103	0	3103	0	0	0	0	0	3103	3103	3103	3103	3103
б) подготовка помещений		0	0	0	0	210	0	210	0	0	0	0	0	210	210	210	210	210
в) оборудование ИТП		0	0	0	0	22285	0	22285	0	0	0	0	0	22285	22285	22285	22285	22285
г) доставка оборудования		0	0	0	0	1337	0	1337	0	0	0	0	0	1337	1337	1337	1337	1337
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	0	0	0	3343	0	3343	0	0	0	0	0	3343	3343	3343	3343	3343
е) установка ВПУ у потребителей		0	0	0	0	298	0	298	0	0	0	0	0	298	298	298	298	298
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		0	0	0	0	851	0	851	0	0	0	0	0	851	851	851	851	851
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	0	0	0	11939	0	11939	0	0	0	0	0	11939	11939	11939	11939	11939
12	Котельная Рабочий поселок	0	0	0	0	130389	0	130389	0	0	0	0	0	130389	130389	130389	130389	130389
а) проектирование ИТП		0	0	0	0	9453	0	9453	0	0	0	0	0	9453	9453	9453	9453	9453
б) подготовка помещений		0	0	0	0	720	0	720	0	0	0	0	0	720	720	720	720	720
в) оборудование ИТП		0	0	0	0	66696	0	66696	0	0	0	0	0	66696	66696	66696	66696	66696
г) доставка оборудования		0	0	0	0	4002	0	4002	0	0	0	0	0	4002	4002	4002	4002	4002
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	0	0	0	10004	0	10004	0	0	0	0	0	10004	10004	10004	10004	10004
е) установка ВПУ у потребителей		0	0	0	0	928	0	928	0	0	0	0	0	928	928	928	928	928

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		202 3	202 4	2025	2026	2027	202 8	2020- 2028	2029 - 2034	2035 - 2040	202 3	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	0	2246	0	2246	0	0	0	0	0	2246	2246	2246	2246	2246
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	0	36339	0	36339	0	0	0	0	0	36339	36339	36339	36339	36339
22	Котельная Совхоз	0	0	2244 9	0	0	0	22449	0	0	0	2244 9	22449	22449	22449	22449	22449	22449
	а) проектирование ИТП	0	0	1650	0	0	0	1650	0	0	0	1650	1650	1650	1650	1650	1650	1650
	б) подготовка помещений	0	0	130	0	0	0	130	0	0	0	130	130	130	130	130	130	130
	в) оборудование ИТП	0	0	1134 5	0	0	0	11345	0	0	0	1134 5	11345	11345	11345	11345	11345	11345
	г) доставка оборудования	0	0	681	0	0	0	681	0	0	0	681	681	681	681	681	681	681
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	1702	0	0	0	1702	0	0	0	1702	1702	1702	1702	1702	1702	1702
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	215	0	0	0	215	0	0	0	215	215	215	215	215	215	215
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	392	0	0	0	392	0	0	0	392	392	392	392	392	392	392
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	6335	0	0	0	6335	0	0	0	6335	6335	6335	6335	6335	6335	6335
23	Котельная Скоропусковский поселок	0	0	0	60513	0	0	60513	0	0	0	0	60513	60513	60513	60513	60513	60513
	а) проектирование ИТП	0	0	0	4356	0	0	4356	0	0	0	0	4356	4356	4356	4356	4356	4356
	б) подготовка помещений	0	0	0	290	0	0	290	0	0	0	0	290	290	290	290	290	290
	в) оборудование ИТП	0	0	0	31000	0	0	31000	0	0	0	0	31000	31000	31000	31000	31000	31000
	г) доставка оборудования	0	0	0	1860	0	0	1860	0	0	0	0	1860	1860	1860	1860	1860	1860

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		202 3	202 4	2025	2026	2027	202 8	2020- 2028	2029 - 2034	2035 - 2040	202 3	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	4650	0	0	4650	0	0	0	0	4650	4650	4650	4650	4650	4650
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	450	0	0	450	0	0	0	0	450	450	450	450	450	450
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	1156	0	0	1156	0	0	0	0	1156	1156	1156	1156	1156	1156
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	16751	0	0	16751	0	0	0	0	16751	16751	16751	16751	16751	16751
73	Котельная Реммаш	0	0	0	93347	0	0	93347	0	0	0	0	93347	93347	93347	93347	93347	93347
	а) проектирование ИТП	0	0	0	6727	0	0	6727	0	0	0	0	6727	6727	6727	6727	6727	6727
	б) подготовка помещений	0	0	0	470	0	0	470	0	0	0	0	470	470	470	470	470	470
	в) оборудование ИТП	0	0	0	47719	0	0	47719	0	0	0	0	47719	47719	47719	47719	47719	47719
	г) доставка оборудования	0	0	0	2863	0	0	2863	0	0	0	0	2863	2863	2863	2863	2863	2863
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	7158	0	0	7158	0	0	0	0	7158	7158	7158	7158	7158	7158
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	745	0	0	745	0	0	0	0	745	745	745	745	745	745
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	1796	0	0	1796	0	0	0	0	1796	1796	1796	1796	1796	1796
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	25869	0	0	25869	0	0	0	0	25869	25869	25869	25869	25869	25869
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0	0	0	0	17205 1	0	17205 1	0	0	0	0	0	17205 1	17205 1	17205 1	17205 1	17205 1
	а) проектирование ИТП	0	0	0	0	11826	0	11826	0	0	0	0	0	11826	11826	11826	11826	11826
	б) подготовка помещений	0	0	0	0	790	0	790	0	0	0	0	0	790	790	790	790	790

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020-2028	2029 - 2034	2035 - 2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
	в) оборудование ИТП	0	0	0	0	90756	0	90756	0	0	0	0	0	90756	90756	90756	90756	90756
	г) доставка оборудования	0	0	0	0	5445	0	5445	0	0	0	0	0	5445	5445	5445	5445	5445
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	0	13613	0	13613	0	0	0	0	0	13613	13613	13613	13613	13613
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	0	1021	0	1021	0	0	0	0	0	1021	1021	1021	1021	1021
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	0	2929	0	2929	0	0	0	0	0	2929	2929	2929	2929	2929
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	0	45669	0	45669	0	0	0	0	0	45669	45669	45669	45669	45669
75	Котельная д. Семенково	0	0	0	5363	0	0	5363	0	0	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
	а) проектирование ИТП	0	0	0	390	0	0	390	0	0	390	390	390	390	390	390	390	390
	б) подготовка помещений	0	0	0	30	0	0	30	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30
	в) оборудование ИТП	0	0	0	2722	0	0	2722	0	0	2722	2722	2722	2722	2722	2722	2722	2722
	г) доставка оборудования	0	0	0	163	0	0	163	0	0	163	163	163	163	163	163	163	163
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	408	0	0	408	0	0	408	408	408	408	408	408	408	408
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	43	0	0	43	0	0	43	43	43	43	43	43	43	43
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	109	0	0	109	0	0	109	109	109	109	109	109	109	109
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	1498	0	0	1498	0	0	1498	1498	1498	1498	1498	1498	1498	1498

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020-2028	2029 - 2034	2035 - 2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
76	Котельная рп Богородское	0	0	0	0	102942	0	102942	0	0	0	0	0	102942	102942	102942	102942	102942
	а) проектирование ИТП	0	0	0	0	7408	0	7408	0	0	0	0	0	7408	7408	7408	7408	7408
	б) подготовка помещений	0	0	0	0	520	0	520	0	0	0	0	0	520	520	520	520	520
	в) оборудование ИТП	0	0	0	0	53202	0	53202	0	0	0	0	0	53202	53202	53202	53202	53202
	г) доставка оборудования	0	0	0	0	3192	0	3192	0	0	0	0	0	3192	3192	3192	3192	3192
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	0	7980	0	7980	0	0	0	0	0	7980	7980	7980	7980	7980
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	0	641	0	641	0	0	0	0	0	641	641	641	641	641
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	0	1496	0	1496	0	0	0	0	0	1496	1496	1496	1496	1496
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	0	28503	0	28503	0	0	0	0	0	28503	28503	28503	28503	28503
78	Котельная Абрамово	0	0	0	6053	0	0	6053	0	0	0	0	6053	6053	6053	6053	6053	6053
	а) проектирование ИТП	0	0	0	448	0	0	448	0	0	0	0	448	448	448	448	448	448
	б) подготовка помещений	0	0	0	40	0	0	40	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40
	в) оборудование ИТП	0	0	0	3071	0	0	3071	0	0	0	0	3071	3071	3071	3071	3071	3071
	г) доставка оборудования	0	0	0	184	0	0	184	0	0	0	0	184	184	184	184	184	184
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	461	0	0	461	0	0	0	0	461	461	461	461	461	461
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	42	0	0	42	0	0	0	0	42	42	42	42	42	42
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	88	0	0	88	0	0	0	0	88	88	88	88	88	88

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020-2028	2029-2034	2035-2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	1719	0	0	1719	0	0	0	0	1719	1719	1719	1719	1719	1719
	ИТОГО по котельным с открытой ГВС	0	5363	26893	159912	448747	0	640915	0	0	5363	32256	192168	640915	640915	640915	640915	640915
	а) проектирование ИТП	0	390	1982	11531	31790	0	45692	0	0	390	2372	13903	45692	45692	45692	45692	45692
	б) подготовка помещений	0	30	160	800	2240	0	3230	0	0	30	190	990	3230	3230	3230	3230	3230
	в) оборудование ИТП	0	2722	13584	81790	232939	0	331035	0	0	2722	16306	98096	331035	331035	331035	331035	331035
	г) доставка оборудования	0	163	815	4907	13976	0	19862	0	0	163	978	5886	19862	19862	19862	19862	19862
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	408	2038	12268	34941	0	49655	0	0	408	2446	14714	49655	49655	49655	49655	49655
	е) установка ВПУ у потребителей	0	43	253	1236	2889	0	4422	0	0	43	296	1533	4422	4422	4422	4422	4422
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	109	453	3040	7522	0	11124	0	0	109	562	3602	11124	11124	11124	11124	11124
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	1498	7608	44339	122450	0	175895	0	0	1498	9106	53445	175895	175895	175895	175895	175895
	ИТОГО по муниципальному образованию	0	5363	26893	159912	448747	0	640915	0	0	5363	32256	192168	640915	640915	640915	640915	640915
	а) проектирование ИТП	0	390	1982	11531	31790	0	45692	0	0	390	2372	13903	45692	45692	45692	45692	45692
	б) подготовка помещений	0	30	160	800	2240	0	3230	0	0	30	190	990	3230	3230	3230	3230	3230
	в) оборудование ИТП	0	2722	13584	81790	232939	0	331035	0	0	2722	16306	98096	331035	331035	331035	331035	331035
	г) доставка оборудования	0	163	815	4907	13976	0	19862	0	0	163	978	5886	19862	19862	19862	19862	19862
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	408	2038	12268	34941	0	49655	0	0	408	2446	14714	49655	49655	49655	49655	49655

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020-2028	2029-2034	2035-2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
е)	установка ВПУ у потребителей	0	43	253	1236	2889	0	4422	0	0	43	296	1533	4422	4422	4422	4422	4422
ж)	обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	109	453	3040	7522	0	11124	0	0	109	562	3602	11124	11124	11124	11124	11124
з)	строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	1498	7608	44339	122450	0	175895	0	0	1498	9106	53445	175895	175895	175895	175895	175895

Таблица 7.1-2 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №2 –ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020- 2028	2029- 2034	2035- 2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
Котельные с открытой ГВС																		
11	Котельная Углич	0	0	0	0	12237	0	12237	0	0	0	0	0	12237	12237	12237	12237	12237
а) проектирование ИТП		0	0	0	0	941	0	941	0	0	0	0	0	941	941	941	941	941
б) подготовка помещений		0	0	0	0	210	0	210	0	0	0	0	0	210	210	210	210	210
в) оборудование ИТП		0	0	0	0	2934	0	2934	0	0	0	0	0	2934	2934	2934	2934	2934
г) доставка оборудования		0	0	0	0	176	0	176	0	0	0	0	0	176	176	176	176	176
д) реконструкция внутридомовой разводки		0	0	0	0	3343	0	3343	0	0	0	0	0	3343	3343	3343	3343	3343
е) установка ВПУ у потребителей		0	0	0	0	248	0	248	0	0	0	0	0	248	248	248	248	248
ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности		0	0	0	0	138	0	138	0	0	0	0	0	138	138	138	138	138
з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.		0	0	0	0	4247	0	4247	0	0	0	0	0	4247	4247	4247	4247	4247
12	Котельная Рабочий поселок	0	0	0	0	40488	0	40488	0	0	0	0	0	40488	40488	40488	40488	40488
а) проектирование ИТП		0	0	0	0	3063	0	3063	0	0	0	0	0	3063	3063	3063	3063	3063
б) подготовка помещений		0	0	0	0	720	0	720	0	0	0	0	0	720	720	720	720	720

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020-2028	2029-2034	2035-2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
	в) оборудование ИТП	0	0	0	0	10352	0	10352	0	0	0	0	0	10352	10352	10352	10352	10352
	г) доставка оборудования	0	0	0	0	621	0	621	0	0	0	0	0	621	621	621	621	621
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	0	10004	0	10004	0	0	0	0	0	10004	10004	10004	10004	10004
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	0	774	0	774	0	0	0	0	0	774	774	774	774	774
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	0	430	0	430	0	0	0	0	0	430	430	430	430	430
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	0	14524	0	14524	0	0	0	0	0	14524	14524	14524	14524	14524
22	Котельная Совхоз	0	0	7822	0	0	0	7822	0	0	0	7822	7822	7822	7822	7822	7822	7822
	а) проектирование ИТП	0	0	606	0	0	0	606	0	0	0	606	606	606	606	606	606	606
	б) подготовка помещений	0	0	130	0	0	0	130	0	0	0	130	130	130	130	130	130	130
	в) оборудование ИТП	0	0	2346	0	0	0	2346	0	0	0	2346	2346	2346	2346	2346	2346	2346
	г) доставка оборудования	0	0	141	0	0	0	141	0	0	0	141	141	141	141	141	141	141
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	1702	0	0	0	1702	0	0	0	1702	1702	1702	1702	1702	1702	1702
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	179	0	0	0	179	0	0	0	179	179	179	179	179	179	179
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	100	0	0	0	100	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	2618	0	0	0	2618	0	0	0	2618	2618	2618	2618	2618	2618	2618
23	Котельная Скоропусковский поселок	0	0	0	17645	0	0	17645	0	0	0	0	17645	17645	17645	17645	17645	17645
	а) проектирование ИТП	0	0	0	1385	0	0	1385	0	0	0	0	1385	1385	1385	1385	1385	1385
	б) подготовка помещений	0	0	0	290	0	0	290	0	0	0	0	290	290	290	290	290	290
	в) оборудование ИТП	0	0	0	4595	0	0	4595	0	0	0	0	4595	4595	4595	4595	4595	4595
	г) доставка оборудования	0	0	0	276	0	0	276	0	0	0	0	276	276	276	276	276	276
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	4650	0	0	4650	0	0	0	0	4650	4650	4650	4650	4650	4650
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	375	0	0	375	0	0	0	0	375	375	375	375	375	375

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020-2028	2029-2034	2035-2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	208	0	0	208	0	0	0	0	208	208	208	208	208	208
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	5865	0	0	5865	0	0	0	0	5865	5865	5865	5865	5865	5865
73	Котельная Реммаш	0	0	0	27953	0	0	27953	0	0	0	0	27953	27953	27953	27953	27953	27953
	а) проектирование ИТП	0	0	0	2160	0	0	2160	0	0	0	0	2160	2160	2160	2160	2160	2160
	б) подготовка помещений	0	0	0	470	0	0	470	0	0	0	0	470	470	470	470	470	470
	в) оборудование ИТП	0	0	0	7255	0	0	7255	0	0	0	0	7255	7255	7255	7255	7255	7255
	г) доставка оборудования	0	0	0	435	0	0	435	0	0	0	0	435	435	435	435	435	435
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	7158	0	0	7158	0	0	0	0	7158	7158	7158	7158	7158	7158
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	621	0	0	621	0	0	0	0	621	621	621	621	621	621
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	345	0	0	345	0	0	0	0	345	345	345	345	345	345
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	9510	0	0	9510	0	0	0	0	9510	9510	9510	9510	9510	9510
74	Котельная №3 г. Краснозаводск	0	0	0	0	48015	0	48015	0	0	0	0	0	48015	48015	48015	48015	48015
	а) проектирование ИТП	0	0	0	0	3683	0	3683	0	0	0	0	0	3683	3683	3683	3683	3683
	б) подготовка помещений	0	0	0	0	790	0	790	0	0	0	0	0	790	790	790	790	790
	в) оборудование ИТП	0	0	0	0	10943	0	10943	0	0	0	0	0	10943	10943	10943	10943	10943
	г) доставка оборудования	0	0	0	0	657	0	657	0	0	0	0	0	657	657	657	657	657
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	0	13613	0	13613	0	0	0	0	0	13613	13613	13613	13613	13613
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	0	851	0	851	0	0	0	0	0	851	851	851	851	851
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	0	473	0	473	0	0	0	0	0	473	473	473	473	473
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	0	17005	0	17005	0	0	0	0	0	17005	17005	17005	17005	17005

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020-2028	2029-2034	2035-2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
75	Котельная д. Семенково	0	0	0	1643	0	0	1643	0	0	1643	1643	1643	1643	1643	1643	1643	1643
	а) проектирование ИТП	0	0	0	121	0	0	121	0	0	121	121	121	121	121	121	121	121
	б) подготовка помещений	0	0	0	30	0	0	30	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30
	в) оборудование ИТП	0	0	0	402	0	0	402	0	0	402	402	402	402	402	402	402	402
	г) доставка оборудования	0	0	0	24	0	0	24	0	0	24	24	24	24	24	24	24	24
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	408	0	0	408	0	0	408	408	408	408	408	408	408	408
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	36	0	0	36	0	0	36	36	36	36	36	36	36	36
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	20	0	0	20	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	600	0	0	600	0	0	600	600	600	600	600	600	600	600
76	Котельная рп Богородское	0	0	0	0	30755	0	30755	0	0	0	0	0	30755	30755	30755	30755	30755
	а) проектирование ИТП	0	0	0	0	2386	0	2386	0	0	0	0	0	2386	2386	2386	2386	2386
	б) подготовка помещений	0	0	0	0	520	0	520	0	0	0	0	0	520	520	520	520	520
	в) оборудование ИТП	0	0	0	0	7916	0	7916	0	0	0	0	0	7916	7916	7916	7916	7916
	г) доставка оборудования	0	0	0	0	475	0	475	0	0	0	0	0	475	475	475	475	475
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	0	7980	0	7980	0	0	0	0	0	7980	7980	7980	7980	7980
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	0	534	0	534	0	0	0	0	0	534	534	534	534	534
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	0	297	0	297	0	0	0	0	0	297	297	297	297	297
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	0	10646	0	10646	0	0	0	0	0	10646	10646	10646	10646	10646
78	Котельная Абрамово	0	0	0	2106	0	0	2106	0	0	0	0	2106	2106	2106	2106	2106	2106
	а) проектирование ИТП	0	0	0	153	0	0	153	0	0	0	0	153	153	153	153	153	153
	б) подготовка помещений	0	0	0	40	0	0	40	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40
	в) оборудование ИТП	0	0	0	564	0	0	564	0	0	0	0	564	564	564	564	564	564
	г) доставка оборудования	0	0	0	34	0	0	34	0	0	0	0	34	34	34	34	34	34

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020-2028	2029-2034	2035-2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	0	0	461	0	0	461	0	0	0	0	461	461	461	461	461	461
	е) установка ВПУ у потребителей	0	0	0	35	0	0	35	0	0	0	0	35	35	35	35	35	35
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	0	0	19	0	0	19	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	0	0	800	0	0	800	0	0	0	0	800	800	800	800	800	800
	ИТОГО по котельным с открытой ГВС	0	1643	9517	47704	131494	0	190358	0	0	1643	11160	58864	190358	190358	190358	190358	190358
	а) проектирование ИТП	0	121	735	3699	10073	0	14628	0	0	121	856	4555	14628	14628	14628	14628	14628
	б) подготовка помещений	0	30	160	800	2240	0	3230	0	0	30	190	990	3230	3230	3230	3230	3230
	в) оборудование ИТП	0	402	2867	12413	32144	0	47827	0	0	402	3269	15683	47827	47827	47827	47827	47827
	г) доставка оборудования	0	24	172	745	1929	0	2870	0	0	24	196	941	2870	2870	2870	2870	2870
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	408	2038	12268	34941	0	49655	0	0	408	2446	14714	49655	49655	49655	49655	49655
	е) установка ВПУ у потребителей	0	36	211	1030	2407	0	3685	0	0	36	247	1277	3685	3685	3685	3685	3685
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	20	117	572	1337	0	2047	0	0	20	137	710	2047	2047	2047	2047	2047
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	600	3218	16176	46423	0	66417	0	0	600	3818	19994	66417	66417	66417	66417	66417
	ИТОГО по муниципальному образованию	0	1643	9517	47704	131494	0	190358	0	0	1643	11160	58864	190358	190358	190358	190358	190358
	а) проектирование ИТП	0	121	735	3699	10073	0	14628	0	0	121	856	4555	14628	14628	14628	14628	14628
	б) подготовка помещений	0	30	160	800	2240	0	3230	0	0	30	190	990	3230	3230	3230	3230	3230
	в) оборудование ИТП	0	402	2867	12413	32144	0	47827	0	0	402	3269	15683	47827	47827	47827	47827	47827
	г) доставка оборудования	0	24	172	745	1929	0	2870	0	0	24	196	941	2870	2870	2870	2870	2870
	д) реконструкция внутридомовой разводки	0	408	2038	12268	34941	0	49655	0	0	408	2446	14714	49655	49655	49655	49655	49655
	е) установка ВПУ у потребителей	0	36	211	1030	2407	0	3685	0	0	36	247	1277	3685	3685	3685	3685	3685

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)									Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020- 2028	2029- 2034	2035- 2040	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2034	2040
	ж) обеспечение создаваемых ИТП ХВС и ЭС по 1-й категории надежности	0	20	117	572	1337	0	2047	0	0	20	137	710	2047	2047	2047	2047	2047
	з) строительно-монтажные работы, тыс. руб.	0	600	3218	16176	46423	0	66417	0	0	600	3818	19994	66417	66417	66417	66417	66417

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

В Сергиево-Посадском городском округе мероприятий по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения для которых необходимо строительство индивидуальных при отсутствии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не предусмотрено.

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 45% 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

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть и потребления топлива всеми источниками теплоснабжения (в т.ч. и новыми котельными) приведены в Приложении 1 Книги 10.

На рисунке 8.1-1 представлено потребление топлива по группам теплогенерирующих источников.

По сохраняемым котельным Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО» видно существенное снижение расходов топлива. Причиной тому является как повышение энергоэффективности работы котельных, так и перевод нагрузки на новые источники теплоснабжения (оптимизация зон).

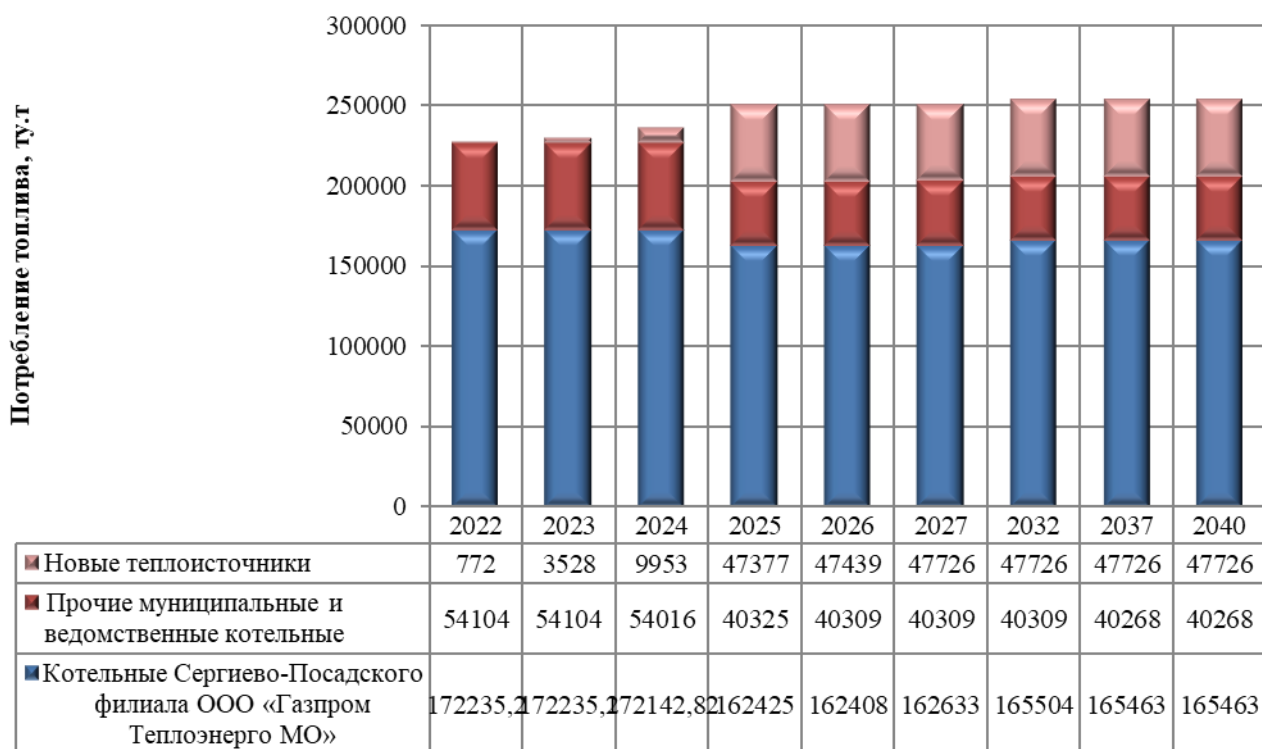


Рис. 8.1-1 – Прогнозное потребление топлива группами источников теплоснабжения

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377 зарегистрированного в Минюсте России 28 ноября 2012 года.

Утверждению подлежат нормативы создания запасов следующих видов топлив:

- мазут - как основной и резервный вид топлива;
- дизельное топливо - как резервный вид топлива;
- уголь, как основной вид топлива (до перевода котельных на газ).

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

В расчете ННЗТ для котельных учитывается необходимость бесперебойного энергоснабжения объектов систем теплоснабжения (тепловых пунктов, насосных станций, собственных нужд источников тепловой энергии) в отопительный период.

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) для отопительных котельных принимается из расчета планового среднесуточного расхода топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода. Длительность формирования НЭЗТ зависит от вида резервного топлива и составляет: 30 суток для жидкого топлива и 45 для твердого.

Кроме того, при расчете необходимо использовать:

- расчётные нормативы средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трём наиболее холодным месяцам, кг_{у.т}/Гкал;
- фактическое значение расходов резервного топлива, пошедшее на замещение газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающей организацией за три предшествующих года, тонн;

Виды и количество используемого резервного топлива, по состоянию на 2023 г., представлены в разделе 8 Книги 1.

На газовых котельных **Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»** используется мазут. Однако нормативные запасы топлива не утверждались. Сведения об утвержденных нормативах запаса топлива представлены в таблице ниже.

Таблица 8.2-1 – Сведения об утвержденных запасах топлива

№ п/п	Наименование организации	Вид топлива	В том числе		Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), тыс. т.
			Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т.	
1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	Мазут	0,638	0,981	1,619
2		Уголь	0,03	0,192	0,222
3		Светлое печное топливо	0,002	0,013	0,015
4		Темное печное топливо	0,002	0,007	0,008
5		Сжиженный газ	0,013	0,01	0,023

Сведения о перспективных запасах топлива на 2040 год представлены в таблице ниже.

Таблица 8.1-1 – Сведения о перспективных запасах топлива на 2040 год

№ п/п	Наименование теплоисточника	Виды топлива		ОНЗТ, тыс. тонн		ННЗТ, тыс. тонн		НЭЗТ, тыс. тонн	
		основное	резервное	уголь	мазут	уголь	мазут	уголь	мазут
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»									
1	Котельная Клементьевский поселок	газ	мазут	запасы топлива не утверждались					
2	Котельная Квартал В	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
3	Котельная Горбольница	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
4	Котельная Дом Быта	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
5	Котельная Семхоз	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
6	Котельная Ферма	газ	мазут	запасы топлива не утверждались					
7	Котельная Мишутино	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
8	Котельная Школа-интернат	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
9	Котельная Лесхоз	газ	мазут	запасы топлива не утверждались					
10	Котельная Углич	газ	мазут	запасы топлива не утверждались					
11	Котельная Рабочий поселок	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					

№ п/п	Наименование теплоисточника	Виды топлива		ОНЗТ, тыс. тонн		ННЗТ, тыс. тонн		НЭЗТ, тыс. тонн	
		основное	резервное	уголь	мазут	уголь	мазут	уголь	мазут
13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
14	Котельная Садовая	уголь	отсутствует	25,72		3,53		22,19	
15	Котельная ПМК-5	газ	мазут	запасы топлива не утверждались					
16	Котельная Конкурсный	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
17	Котельная Наугольное	уголь	отсутствует	15,81		2,21		13,6	
18	Котельная Бубяково	уголь	отсутствует	11,01		1,55		9,46	
19	Котельная Птицеград	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
20	Котельная Совхоз	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
21	Котельная Скоропусковский поселок	газ	мазут	запасы топлива не утверждались					
22	Котельная Скобяной поселок	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
23	Котельная ЖБИ	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
24	Котельная Лакокраска	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
25	Котельная Автоколонна	газ	дизельное топливо	запасы топлива не утверждались					
26	Котельная №1	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
27	Котельная №2	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
28	Котельная №3	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
29	Котельная №4	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
30	Котельная №5	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
31	Котельная №6	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
32	Котельная №7	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
33	Котельная №8	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
34	Котельная №9	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
35	Котельная №11	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
36	Котельная №12	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
37	Котельная №14	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
38	Котельная №15	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
39	Котельная №16	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
40	Котельная №17	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
41	Котельная №18	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
42	Котельная №19	уголь	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
43	Котельная №21	уголь	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
44	Котельная Мостовик	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
45	Котельная Васильевское	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
46	Котельная Марьино	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
47	Котельная Шабурново	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
48	Котельная Кузьмино	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
49	Котельная Константиново, ПМК	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
50	Котельная Константиново (Школа)	ТПТ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
51	Котельная Закубежье	ТПТ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
52	Котельная Башенка	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
53	Котельная Мкр. Новый	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
54	Котельная Сырнево	дизельное топливо	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
55	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
56	Котельная Зубцово	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
57	Котельная Ситники	СПТ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
58	Котельная Здравница (Березка)	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
59	Котельная Заречный	мазут	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
60	Котельная Сватково	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
61	Котельная Березняки	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
62	Котельная Бужаниново	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
63	Котельная Путятино (Бобошино)	уголь	отсутствует	запасы топлива не утверждались					

№ п/п	Наименование теплоисточника	Виды топлива		ОНЗТ, тыс. тонн		ННЗТ, тыс. тонн		НЭЗТ, тыс. тонн	
		основное	резервное	уголь	мазут	уголь	мазут	уголь	мазут
64	Котельная Реммаш	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
65	Котельная №3 г. Краснозаводск	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
66	Котельная д. Семенково	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
67	Котельная рп Богородское	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
68	Котельная с. Муханово	сжиженный газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
69	Котельная Абрамово	мазут	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»									
70	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	газ	мазут		1,575		0,204		1,371
71	Котельная АО «НИИРП»	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
72	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
Котельные МУП «РКС»									
73	Котельная Самотовино	ТПТ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
74	Котельная Трикотажная фабрика	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
Прочие котельные									
75	Котельная Торгашино	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
76	Котельная Федорцово	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
77	Котельная Селково	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
78	Котельная Трехселище	ТПТ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
79	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	газ	мазут	запасы топлива не утверждались					
80	Котельная ООО «К-ЖБИ»	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
81	Котельная АО «СТЭК»	газ	мазут		0,365		0,071		0,294
82	Котельная СМЗ «Загорский»	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
83	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
84	Котельная ул. Вознесенская, За, пом.1	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	газ	отсутствует		1,073		0,208		0,865
86	Котельная ООО «УКС»	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
87	Котельная ООО «Энергостандарт»	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	мазут	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
89	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
90	Котельная Очистные сооружения	газ	отсутствует	запасы топлива не утверждались					
ИТОГО по прочим котельным				0	1,975	0	0,383	0	1,592
ИТОГО по теплоснабжающим организациям				52,54	3,55	7,29	0,587	45,25	2,963

Необходимость и выбор вида резервного топлива для новых котельных определяется на этапе проектирования.

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

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

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для муниципальных и ведомственных котельных является природный газ. Уголь каменный используется для выработки тепловой энергии на мелких котельных.

Описание видов топлива (уголь), используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, представлено в таблице ниже.

Таблица 8-1 – Описание видов топлива (уголь), используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики угля			Теплота сгорания угля, ккал/кг		
		марка	зольность, Ар, %	влажность, Wr, %	2022	2023	2024
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»							
15	Котельная Садовая	ДПК	15	11,2	5376	5376	5649
19	Котельная Наугольное	ДПК	15	11,2	5376	5376	5648
20	Котельная Бубяково	ДПК	15	11,2	5376	5376	5530
44	Котельная №19	ДПК	7	14,9	5376	5376	5510
45	Котельная №21	ДПК	11	16	5376	5376	5510
72	Котельная Путятино (Бобошино)	ДПК	8,1-9,1	15,6	5510	5376	5510

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

На рисунке 8.4-1 представлены топливные балансы в разрезе применяемых видов топлива.

Основным видом топлива, используемым существующими и новыми котельными города, является *природный газ*. Принципиального отличия от общероссийской практики в этом нет – все современные мегаполисы для целей теплоснабжения и комбинированной выработки используют газ в качестве основного топлива.

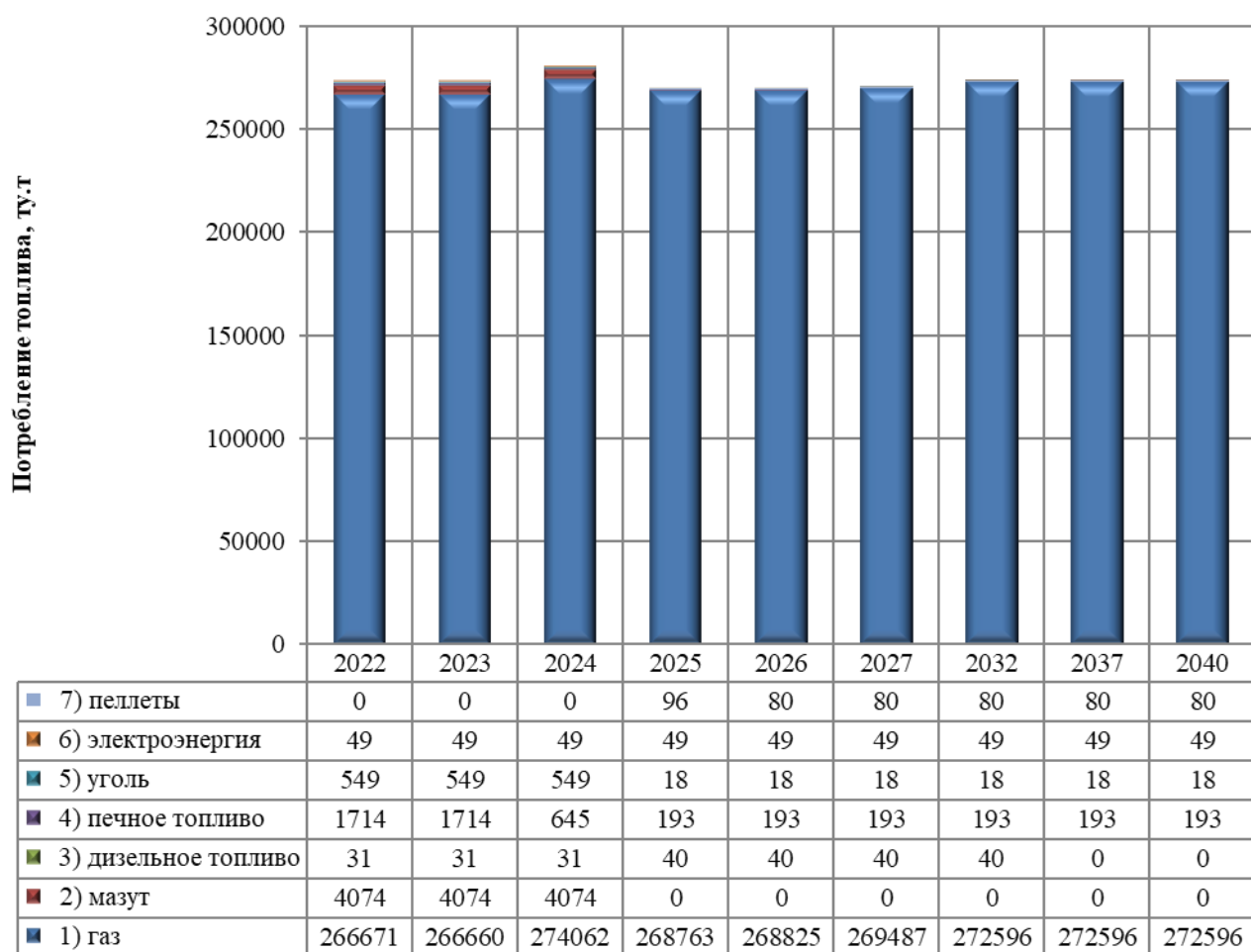


Рис. 8.4-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Основным видом топлива будет являться газ. В случае корректировки Схемы газоснабжения, в сторону строительства магистральных газопроводов, с целью газификации котельных, доля потребления газа котельными будет стремиться к 100%.

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 Книге 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.

Также следует отметить, что для повышения надежности оказываемых услуг по теплоснабжению потребителей необходимый объем ремонта основных средств для Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром теплоэнерго МО» на 2026 год в отношении муниципального имущества, переданного по концессионному соглашению, составляет 178 511 090 руб.

Таблица 1-2 – Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, в связи с физическим износом оборудования и для повышения эффективности производства тепловой энергии (группа проектов №17)

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	2	9	10		14	14	15	15	16	16	17	17	18	18	19	19	20	20	21	21
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
2.1.1.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о. п. Реммаш)	2022	2026	483186,5	232 540,97	250 645,55														
2.1.2.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Зубцово)	2022	2026	47265,2	23 310,72	23 954,45														
2.1.3.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89)	2022	2026	44042,0	21 865,85	22 176,17														
2.1.4.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Скобяной)	2022	2026	300318,9	149 215,06	151 103,82														
2.1.5.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Афанасовский, ул. Орджоникидзе)	2022	2026	62976,1	31 282,02	31 694,04														
2.1.6.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., в р-не д. Тураково)	2022	2027	188905,2		93 804,94	95 100,22													
2.1.7.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, п. Ферма)	2022	2026	255501,3	18 834,63	236 666,69														
2.1.8.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Парковая, д. 43)	2022	2026	70431,6	33 345,38	37 086,18														
2.1.9.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Краснозаводск, проезд 21)	2022	2027	149897,0		448,98	149 448,00													
2.1.10.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Краснозаводск, ул. Горького, д.6)	2022	2027	133342,3		63 781,12	69 561,14													
2.1.11.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п. Лоза)	2025	2026	157503,4	78 249,67	79 253,78														
2.1.12.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 2-ая Рабочая)	2022	2026	42065,8	19 922,10	22 143,74														
2.1.13.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Жучки, д.44а)	2022	2026	64213,4	31 872,91	32 340,47														
2.1.14.	Строительство БМК Семеново (Сергиево - Посадский г.о., д.Семеново)	2022	2026	60470,2	30 004,81	30 465,35														
2.1.15.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п. Лесхоз)	2022	2028	51159,4	25 381,41	25 778,02														
2.1.16.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	69767,9	34 622,17	35 145,74														
2.1.17.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Бероунская)	2022	2027	413467,4		205 375,62	208 091,75													

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.1.18.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Школьная)	2022	2027	282420,7		1 504,81	280 915,93													
2.1.19.	Строительство БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная)	2022	2026	69354,4	34 241,11	35 113,33														
2.1.21.	Строительство БМК №3 (г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б)	2022	2025	23461,1	23 461,1															
2.1.25.	Строительство БМК (Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7)	2022	2025	10293,9	10 293,9															
2.1.26.	Строительство БМК (Березняковское с.п., д. Пуятино, д. 136)	2022	2025	10479,5	10 479,5															
2.1.27.	Строительство БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	2022	2025	35277,3	35 277,3															
2.1.28.	Строительство БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	2022	2025	19926,9	19 926,9															
2.1.29.	Строительство БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а)	2022	2025	27515,6	27 515,6															
2.1.30.	Строительство БМК №14 (Совхоз/ДКВР) (Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский г/п, г. Сергиев Посад 14, 27, 1.)	2022	2028	36181,2	36 181,2															
2.1.31.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., п.Глинково)	2022	2026	7783,7	780,36	7 003,32														
2.1.32.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова)	2022	2025	84755,1	84 755,1															
2.1.33.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., д. Назарьево)	2022	2026	97188,7	45 697,15	51 491,52														
2.1.34.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская)	2022	2026	296981,0	148 490,51	148 490,51														
2.1.35.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о., д. Сырнево)	2022	2024	6202,7	6 202,7															
2.1.36.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о. д. Наугольное 1)	2022	2024	10420,8	10 420,8															
2.1.37.	Строительство ТГУ (Сергиево-Посадский г.о., пос. Семхоз, Советская, 1Б)	2022	2024	13936,4	13 936,4															
2.1.43.	Строительство БМК (Сергиево-Посадский г.о., с. Шеметово, мкр. Новый)	2022	2027	52383,7		25 995,01	26 388,66													
2.1.44.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., с. Мишутино, д. 2а)	2022	2026	46447,0	23 027,89	23 419,11														
2.1.45.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., пос. ОРГРЭС)	2022	2027	38457,8	3 977,23	14 594,37	19 886,16													

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.1.46.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский, 39)	2022	2026	145867,9	72 460,86	73 407,08														
2.1.47.	Строительство БМК (Сергиево - Посадский г.о., д. Тураково)	2026	2027	38659,0		19 329,48	19 329,48													
Всего по группе 2					1 347 521,6	1 839 084,4	962 685,1	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
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																				
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																				
3.2.1	Модернизация (техническое перевооружение) котельной, (Сергиево-Посадский г.о., п. Богородское д.42)	2022	2027	112 697,80		55 237,80	57 460,00													
3.2.2	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево - Посадский г.о., д. Бубяково)	2022	2026	2 903,02	1 440,52	1 462,50														
3.2.3	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Заречный (Сергиево-Посадский г.о., пос. Заречный, д. 16)	2022	2026	123 342,74	61 386,62	61 956,11														
3.2.4	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 55)	2022	2026	86 983,97	42 307,18	44 676,79														
3.2.5	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №12 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13)	2022	2027	43 936,98		21 802,22	22 134,76													
3.2.6	Модернизация (техническое перевооружение) котельной Здравница (Сергиево - Посадский г.о.,Лозовское с.п., пос. Здравница)	2022	2026	18 575,85	9 006,72	9 569,13														
3.2.7	Модернизация котельной Башенка (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, н. п. Каменки)	2022	2024	0,04	0,04															
3.2.9	Модернизация котельной (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Шеметовское, с. Константиново)	2022	2024	74,62	74,6															
3.2.10	Модернизация котельной Мостовик (г.о. Сергиев-Посад, с.п. Васильевское, пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26)	2022	2024	163,38	163,4															

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.2.11	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, дер. Морозово, д.120)	2022	2024	4 865,85	4 865,9															
3.2.12	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Сергиево-Посадский г.о., д. Короськово, д. 34)	2022	2024	6 059,37	6 059,4															
3.2.13	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 15 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово)	2022	2027	23 069,91		11 534,95	11 534,95													
3.2.14	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 16 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово, д. 26а)	2022	2027	7 444,94		3 722,47	3 722,47													
3.2.15	Модернизация (техническое перевооружение) котельной № 17 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, д. Репихово)	2022	2027	7 444,94		3 722,47	3 722,47													
3.2.16	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №14 (г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14)	2022	2025	18 259,24	18 259,2															
3.2.17	Модернизация (техническое перевооружение) котельной №19 (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ст. Желтиково)	2022	2024	13 344,96	13 345,0															
3.2.18	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский,Скобяное шоссе, у д.6, д.6А	2032	2032	5 526,96								5 526,96								
3.2.19	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул. Московская, д.8а	2033	2033	5 776,44									5 776,44							
3.2.20	Модернизация котельной №11, расположенной по адресу: г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	2036	2036	4 119,41												4 119,41				
3.2.21	Модернизация котельной №3, расположенной по	2036	2036	3 268,20												3 268,20				

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	адресу: г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б																			
3.2.22	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Морозово	2036	2036	3 135,86												3 135,86				
3.2.23	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: д. Короськово, д. 34	2036	2036	3 135,86												3 135,86				
3.2.24	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 813,12													3 813,12			
3.2.25	Модернизация котельной №8, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 813,12													3 813,12			
3.2.26	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Репихово, д. 26а	2037	2037	3 375,12													3 375,12			
3.2.27	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Хотьково, дер. Репихово	2037	2037	3 375,12													3 375,12			
3.2.28	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос.Васильевское, д. 26/1	2038	2038	3 040,61														3 040,61		
3.2.29	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, д. Сырнево	2038	2038	3 304,70														3 304,70		
3.2.30	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, д. Марьино, д. 18	2038	2038	3 040,61														3 040,61		
3.2.31	Модернизация котельной, расположенной по адресу: п. Шеметовское, с. Закубежье, д. 34	2038	2038	3 534,05														3 534,05		
3.2.32	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Воздвиженское с.о., пос. Заречный, д. 16	2038	2038	3 115,20														3 115,20		
3.2.33	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Лоза, д. 9к, кор.1	2039	2039	5 625,36															5 625,36	
3.2.34	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Лозовское с.п., пос. Ситники, стр. 25/7	2039	2039	3 779,16															3 779,16	
3.2.35	Модернизация котельной,	2039	2039	3 454,56															3 454,56	

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	расположенной по адресу: Березняковское с.п., д. Пуятино, д. 136																			
3.2.36	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130	2039	2039	2 019,36															2 019,36	
3.2.37	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95	2040	2040	5 043,36																5 043,36
3.2.38	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	2040	2040	5 140,80																5 140,80
3.2.39	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос. Реммаш, ул. Институтска, д. 24	2040	2040	9 001,38																9 001,38
3.2.40	Модернизация котельной, расположенной по адресу: пос. Семхоз, Советская, 1Б	2035	2035	1 440,79											1 440,79					
3.2.41	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Сергиев - Посад, ул. Вознесенская, 55	2036	2036	1 680,92												1 680,92				
3.2.43	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г. Сергиев - Посад, ул. Маслиева	2037	2037	2 763,18													2 763,18			
3.2.45	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., г.Краснозаводск, проезд 21, стр.2	2039	2039	3 628,62															3 628,62	
3.2.48	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиев - Посад, Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	2038	2038	1 928,64														1 928,64		
3.2.49	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Хотьково, ст. Желтиково	2035	2035	3 046,20											3 046,20					
3.2.51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево -	2038	2038	1 928,64														1 928,64		

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Посадский г.о., Ярославское ш, 4а																			
3.2.56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., с.п. Шеметовское, с. Константиново	2032	2032	5 503,26								5 503,26								
3.2.57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Новоугличское шоссе, д.58	2032	2032	5 083,26								5 083,26								
3.2.58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Новоугличское шоссе, д.60	2033	2033	3 104,46									3 104,46							
3.2.59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Ярославское шоссе, д.2, корп. А	2032	2032	6 473,40								6 473,40								
3.2.61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, с.п. Шеметовское, д. Шебурново, д. 48	2032	2032	8 562,96								8 562,96								
3.2.63	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии ул. Московская, д.8а	2026	2026	3 822,39		3 822,39														
3.2.64	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии ул. Николаева уч 1/1, стр.1/1	2026	2026	3 083,18		3 083,18														
3.2.65	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии Скобяное шоссе, у д.6 и 6а	2027	2027	2 447,11			2 447,11													
3.2.66	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии Ярославское шоссе, у д.2 корп.а	2026	2026	3 140,05		3 140,05														
3.2.67	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии д. Шабурново, д.48а	2026	2026	4 447,87		4 447,87														
3.2.68	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии с. Константиново, ул. Школьная	2027	2027	1 431,33			1 431,33													

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.2.69	Реконструкция котельной Углич, (г.о. Сергиев-Посад, Дружбы, 56)	2022	2027	432 058,37		214 193,23	217 865,14													
3.2.70	Реконструкция БМК Березняковское с.п., с. Бужаниново, ул. Полевая, д.30а	2026	2026	62 778,25		31 389,12	31 389,12													
3.2.71	Реконструкция БМК (Березняковское с.п., с. Сватково, д. 95)	2026	2026	81 543,28		40 771,64	40 771,64													
3.2.72	Реконструкция БМК (Березняковское с.п., дер. Березняки, д. 130)	2026	2026	84 092,58		42 046,29	42 046,29													
Всего по группе 3.2.					156 908,5	556 578,2	434 525,3	0,0	0,0	0,0	0,0	31 149,8	8 880,9	0,0	4 487,0	15 340,3	17 139,7	19 892,4	18 507,1	19 185,5
Всего по группе 3					658 205,70	1 870 431,22	2 526 244,67	489 194,97	512 187,13	536 259,93	558 776,06	615 215,34	624 898,06	644 409,70	684 718,87	721 747,98	756 748,54	794 262,94	829 272,97	868 057,45
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																				
6.1.	Создание комплексной системы защиты информации	2025	2027	234 061,7	5 074,60	114 493,53	114 493,53													
6.2.	Создание единого диспетчерского пункта	2026	2026	38 572,2		38 572,15														
6.3.	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, С-ТЕРРА) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	2025	2025	1 765,2	1 765,2															
6.4.	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	2025	2026	6 704,1	6 222,63	481,50														
6.5.	Мероприятия по ИТ	2025	2027	21 720,7	2 923,59	5 077,86	13 719,26													
Всего по группе 6			252 353,21	302 823,85	15 986,02	158 625,04	128 212,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1-3 – План мероприятий за расчетным сроком схемы теплоснабжения

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2					
				Всего:	2041	2042	2043	2044	2045
3.2.42	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Скобяной посёлок	2041	2041	10 280,4	10 280,40				
3.2.44	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., ул. Весенняя	2042	2042	10 852,6		10 852,56			
3.2.46	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., ул. Горького	2042	2042	9 604,8		9 604,80			
3.2.47	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиев - Посад, г. Хотьково, Художественный проезд, д2д, стр. 7	2043	2043	6 762,6			6 762,60		
3.2.50	Модернизация котельной Радон	2043	2043	7 716,5			7 716,48		
3.2.52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Скоропусковский, 39	2043	2043	4 318,8			4 318,80		
3.2.53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Бероунская, 7	2042	2042	3 715,2		3 715,20			
3.2.54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., д.Семенково, п. Богородское д.42	2043	2043	11 591,2			11 591,22		
3.2.55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: Сергиево - Посадский г.о., Дружбы, 56	2043	2043	13 263,8			13 263,82		
3.2.60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Сергиево-Посадский, ул.Школьная, д.2Б	2043	2043	7 410,8			7 410,78		
3.2.62	Модернизация котельной , расположенной по адресу: г.о. Сергиев-Посад, г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	2043	2043	6 762,6			6 762,60		

Для обеспечение надежного теплоснабжения многоквартирных, объектов социальной сферы и прочих потребителей домов г. Пересвет необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)

Таблица 1-4 Мероприятия по строительству котельных для обеспечения надежности

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2																			
		Наименование и значение показателя после реализации мероприятия			Плановые расходы (утверждено в 2025 году)																			
		Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Всего:																		
							2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																								
2.1.1.	Строительство котельной в г. Пересвет мощностью 75,6 МВт (65 Гкал/ч)	65	2026	2027	1 170 000	0,00	0,00	62732,73	1191921,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Таблица 1-5 Мероприятия по реконструкции котельных для обеспечения надежности (Инвестиционная программа ФКП "НИЦ РКП")

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС									Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС		
		Наименование и значение показателя				Плановые расходы		Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)		
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия														
		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	в том числе:		2025	2026	2027	2028					
							ПИР	СМР									
1	2	10	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																	
3.2.1.	Модернизация трубной системы котла ПТВМ-50 № 7. Замена конвективной части.	50	50	2026	2026	15 105,00		15 105,00			15 105,00				8 513,53	6 591,47	
3.2.2.	Модернизация парового котла ДКВР-10-13 № 1. Замена трубной системы котла.	6,4	6,4	2027	2027	8 820,83		8 820,83				8 820,83			5 158,26	3 662,57	
3.2.3.	Модернизация химводоподготовки котельной. Замена Н-катионитового фильтра.			2028	2028	2 941,67		2 941,67					2 941,67		1 699,81	1 241,86	
Всего по группе 3.2						26 867,50		26 867,50			15 105,00	8 820,83	2 941,67		15 371,60	11 495,90	

Для обеспечение надежного теплоснабжения Покровского Хотькова ставропигиального женского монастыря г. Пересвет необходимо предусмотреть строительство котельной мощностью 2,7 МВт (2,322 Гкал/ч) с установкой 2-х котлов Viessmann Vitjplex 100, Модель PV1B, мощность 1350кВт – 2 шт

Таблица 1-6 Мероприятия по строительству котельных для обеспечения надежности Покровского Хотькова ставропигиального женского монастыря г. Пересвет

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики	Год начала реализации (утверждено в 2024 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2024 году) ЭТАП 2	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2024 году) ЭТАП 2																		
		Наименование и значение показателя			Плановые расходы (утверждено в 2024 году)																		
		после реализации мероприятия																					
		Тепловая нагрузка, Г кал/ч																					
		Всего:				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
2.1.1.	Строительство котельной Покровского Хотькова ставропигиального женского монастыря	2,322	2024	2024	26 552,30	26 552,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

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 Книге 8.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2022-2040 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 - Состав группы проектов № 2

№ 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	Новая ТК - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	250	Бесканальная	5,473	2024	2024	0,41	4,055	1,747	6,21
2	к50 - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	20	Бесканальная	0,438	2024	2024	0,033	0,324	0,14	0,5
3	тк 107 - Новая ТК	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	60	Бесканальная	0,952	2026	2027	0,086	0,839	0,361	1,29
4	УТ - Новая ТК	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,159	134,32	Бесканальная	2,131	2024	2024	0,159	1,579	0,68	2,42
5	новая врезка - Новая ТК	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,133	150	Канальная	6,91	2024	2025	0,551	5,45	2,348	8,35
6	Котельная К-3 - Новая ТК	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	10	Канальная	0,448	2025	2026	0,038	0,375	0,162	0,57
7	Котельная К-7 - Новая ТК	Котельная К-7	ТСО не определена	0,529	10	Бесканальная	0,749	2026	2027	0,068	0,66	0,284	1,01
8	Котельная К-8 - Новая ТК	Котельная К-8	ТСО не определена	0,426	10	Бесканальная	0,483	2024	2024	0,034	0,336	0,145	0,51
9	Котельная К-9 - Новая ТК	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	ТСО не определена	0,159	340	Бесканальная	5,395	2024	2025	0,431	3,907	1,683	6,02
10	Котельная К-6 - новая ТК-1	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	30	Бесканальная	0,476	2024	2024	0,036	0,353	0,152	0,54
11	новая ТК-1 - новая ТК-2	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	30	Бесканальная	0,476	2026	2027	0,043	0,419	0,181	0,64
12	новая ТК-2 - новая ТК-3	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	130	Бесканальная	2,063	2024	2024	0,154	1,529	0,658	2,34
13	новая ТК-1 - новая ТК-4	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	35	Бесканальная	0,555	2024	2025	0,044	0,438	0,189	0,67
14	новая ТК-4 - новая ТК-5	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	70	Бесканальная	1,111	2025	2026	0,094	0,93	0,401	1,42
15	ТК-7ю - Новое ответвление	Котельная Реммаш	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	60	Бесканальная	0,734	2026	2027	0,066	0,646	0,278	0,99
16	Новая ТК - Перспектива №1	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Канальная	0,896	2024	2024	0,067	0,664	0,286	1,02
17	Уз.33 - Перспектива №10	Котельная рп Богородское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	90	Надземная	1,284	2024	2024	0,096	0,952	0,41	1,46
18	УТ - Перспектива №100	Котельная Шабурново	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	34,25	Бесканальная	0,241	2026	2027	0,022	0,213	0,092	0,33
19	Котельная К-13 - Перспектива №101	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал	0,159	254,86	Бесканальная	4,044	2024	2024	0,303	2,997	1,291	4,59

№ 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.
			ООО «Газпром Теплоэнерго МО»										
20	Котельная К-15 - Перспектива №102	Котельная К-15	ТСО не определена	0,159	432,59	Надземная	6,904	2024	2025	0,551	5,445	2,346	8,34
21	Котельная К-14 - Перспектива №103	Котельная К-14	ТСО не определена	0,159	134,81	Надземная	2,152	2025	2026	0,183	1,801	0,776	2,76
22	Котельная К-16 - Перспектива №104	Котельная К-16	ТСО не определена	0,219	37,46	Надземная	0,73	2026	2027	0,066	0,643	0,277	0,99
23	тк 101 - Перспектива №105	Котельная Клементьевский поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	27,46	Надземная	0,273	2024	2024	0,019	0,19	0,082	0,29
24	УТ - Перспектива №106	Котельная Мишутино	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	30	Надземная	0,299	2024	2024	0,022	0,221	0,095	0,34
25	Уз. 20 - Перспектива №11	Котельная рп Богородское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	85	Надземная	1,213	2024	2025	0,097	0,957	0,412	1,47
26	ТК 34 - Перспектива №12	Котельная рп Богородское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	45	Канальная	2,017	2025	2026	0,171	1,688	0,727	2,59
27	ТК 49 - Перспектива №13	Котельная рп Богородское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	60	Канальная	2,689	2026	2027	0,242	2,369	1,02	3,63
28	Новая ТК - Перспектива №14	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	70,79	Канальная	3,173	2024	2024	0,237	2,351	1,013	3,6
29	ТК-16 - Перспектива №17	Котельная Васильевское	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	160	Бесканальная	1,957	2026	2027	0,176	1,724	0,743	2,64
30	Котельная К-4 - Перспектива №18	Котельная К-4	ТСО не определена	0,159	100	Бесканальная	1,587	2024	2024	0,119	1,176	0,507	1,8
31	Котельная К-5 - Перспектива №19	Котельная К-5	ТСО не определена	0,159	100	Бесканальная	1,587	2024	2025	0,127	1,252	0,539	1,92
32	новая тк - Перспектива №2	Котельная Путятино (Бобошино)	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	35,95	Надземная	0,513	2024	2024	0,038	0,38	0,164	0,58
33	Новая ТК - Перспектива №20	Котельная К-3	ТСО не определена	0,108	464,1	Канальная	20,8	2025	2026	1,767	17,411	7,5	26,68
34	Новая ТК - Перспектива №21	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	70	Бесканальная	1,532	2024	2024	0,115	1,136	0,489	1,74
35	новая врезка - Перспектива №22	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	45	Бесканальная	0,714	2024	2025	0,057	0,563	0,243	0,86
36	К43 - Перспектива №23	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	30	Бесканальная	0,476	2025	2026	0,04	0,398	0,172	0,61
37	тк 32 - Перспектива №24	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	30	Бесканальная	0,476	2026	2027	0,043	0,419	0,181	0,64

№ 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.
38	Новая ТК - Перспектива №25	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	240	Бесканальная	5,254	2024	2024	0,393	3,893	1,677	5,96
39	Новая ТК - Перспектива №26	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2024	2025	0,02	0,193	0,083	0,3
40	тк 34 - Перспектива №27	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2025	2026	0,031	0,307	0,132	0,47
41	Новая ТК - Перспектива №28	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2026	2027	0,022	0,215	0,093	0,33
42	ТК-4 - Перспектива №3	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	210	Канальная	8,272	2024	2025	0,66	6,524	2,811	10
43	Новая ТК - Перспектива №31	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2025	2026	0,021	0,205	0,088	0,31
44	тк 65 - Перспектива №32	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	45	Бесканальная	0,714	2026	2027	0,064	0,629	0,271	0,96
45	новая врезка - Перспектива №33	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	55	Бесканальная	0,673	2024	2024	0,05	0,498	0,215	0,76
46	новая врезка - Перспектива №34	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	70	Бесканальная	1,111	2024	2025	0,089	0,876	0,377	1,34
47	к52 - Перспектива №35	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	20	Бесканальная	0,245	2025	2026	0,021	0,205	0,088	0,31
48	Новая ТК - Перспектива №36	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	95	Бесканальная	1,508	2026	2027	0,136	1,328	0,572	2,04
49	К29 - Перспектива №37	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	45	Бесканальная	0,55	2024	2025	0,044	0,434	0,187	0,67
50	тк 6 - Перспектива №38	Котельная д. Семенково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	60	Бесканальная	0,734	2025	2026	0,062	0,614	0,265	0,94
51	тк 32 - Перспектива №39	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2026	2027	0,033	0,323	0,139	0,5
52	Новая ТК - Перспектива №4	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	100	Канальная	3,939	2025	2026	0,335	3,297	1,42	5,05

№ 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.
53	К27 - Перспектива №40	Котельная №3 г. Краснозаводск	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	35	Бесканальная	0,428	2024	2024	0,03	0,297	0,128	0,46
54	ТК-3 - Перспектива №41	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	35	Надземная	0,499	2024	2025	0,04	0,394	0,17	0,6
55	Новая врезка - Перспектива №42	Котельная Заречный	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,076	125	Надземная	1,341	2025	2026	0,114	1,122	0,483	1,72
56	новая врезка - Перспектива №43	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	20	Канальная	0,788	2026	2027	0,071	0,694	0,299	1,06
57	ТК-2 - Перспектива №44	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	100	Надземная	1,427	2024	2024	0,107	1,057	0,456	1,62
58	ТК-11 - Перспектива №45	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	30	Надземная	0,428	2024	2025	0,034	0,338	0,145	0,52
59	новая врезка - Перспектива №46	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	30	Канальная	1,182	2025	2026	0,1	0,989	0,426	1,52
60	новая ТК-2 - Перспектива №47	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	60	Бесканальная	0,952	2026	2027	0,086	0,839	0,361	1,29
61	новая ТК-5 - Перспектива №48	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	22	Бесканальная	0,269	2024	2024	0,02	0,199	0,086	0,31
62	новая ТК-4 - Перспектива №49	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	10	Бесканальная	0,122	2024	2025	0,01	0,096	0,042	0,15
63	тк 15 - Перспектива №5	Котельная Бужаниново	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	60	Канальная	2,364	2026	2027	0,213	2,082	0,897	3,19
64	ТК-35 - Перспектива №50	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	0,108	35	Бесканальная	0,428	2025	2026	0,036	0,358	0,154	0,55
65	новая ТК-4 - Перспектива №51	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	70	Бесканальная	0,856	2026	2027	0,077	0,754	0,325	1,16
66	новая ТК-3 - Перспектива №52	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	25	Бесканальная	0,306	2024	2024	0,023	0,227	0,098	0,35
67	новая ТК-5 - Перспектива №53	Котельная К-6	ТСО не определена	0,159	480	Бесканальная	7,617	2024	2025	0,608	6,008	2,588	9,2
68	новая ТК-3 - Перспектива №54	Котельная К-6	ТСО не определена	0,108	25	Бесканальная	0,306	2025	2026	0,026	0,256	0,11	0,39
69	Новая ТК - Перспектива №55	Котельная К-7	ТСО не определена	0,426	400	Бесканальная	19,335	2026	2027	1,743	17,031	7,336	26,11
70	Новая ТК - Перспектива №56	Котельная К-7	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2024	2024	1,006	9,96	4,29	15,26
71	Новая ТК - Перспектива №57	Котельная К-8	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2024	2025	1,073	10,601	4,567	16,24
72	Новая ТК - Перспектива №58	Котельная К-8	ТСО не определена	0,325	400	Бесканальная	13,441	2025	2026	1,142	11,251	4,846	17,24
73	Новое ответвление - Перспектива №59	Котельная Реммаш	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2026	2027	0,033	0,323	0,139	0,5

№ 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.
74	тк 10 - Перспектива №6	Котельная Сватково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	45	Канальная	2,017	2024	2024	0,151	1,494	0,644	2,29
75	Новое ответвление - Перспектива №60	Котельная Реммаш	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	30	Бесканальная	0,367	2024	2024	0,027	0,272	0,117	0,42
76	ТК-7 - Перспектива №61	Котельная Селково	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	25	Бесканальная	0,306	2024	2025	0,024	0,241	0,104	0,37
77	УЗ-20 - Перспектива №62	Котельная Торгашино	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	121,18	Бесканальная	0,854	2025	2026	0,073	0,715	0,308	1,1
78	ТК-150 - Перспектива №63	Котельная Углич	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,273	454,74	Бесканальная	12,563	2026	2027	1,132	11,066	4,767	16,97
79	тк 93 - Перспектива №64	Котельная Углич	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	112,32	Бесканальная	2,459	2024	2024	0,184	1,822	0,785	2,79
80	тп 21 - Перспектива №65	Котельная Рабочий поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	67,9	Бесканальная	0,83	2024	2025	0,066	0,655	0,282	1
81	тк 29/1 - Перспектива №66	Котельная Рабочий поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	44,67	Бесканальная	0,709	2025	2026	0,06	0,593	0,256	0,91
83	тк 8 - Перспектива №68	Котельная АО «СТЭК»	АО «ЗОМЗ»	0,159	203,68	Бесканальная	3,232	2024	2024	0,242	2,395	1,032	3,67
84	тк 2 - Перспектива №69	Котельная Скобяной поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	324,8	Бесканальная	5,154	2024	2025	0,411	4,065	1,751	6,23
85	тк 5 - Перспектива №7	Котельная Бужаниново	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	45	Канальная	2,017	2024	2025	0,161	1,591	0,685	2,44
86	тк 4 - Перспектива №70	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	ООО «Энерго Инвест»	0,108	131,89	Бесканальная	1,613	2025	2026	0,137	1,35	0,582	2,07
87	тк 81 - Перспектива №71	Котельная Углич	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,133	61,91	Бесканальная	0,868	2026	2027	0,078	0,764	0,329	1,17
88	тк 8 - Перспектива №72	Котельная СМЗ «Загорский»	ООО «Энерго Инвест»	0,108	160,85	Бесканальная	1,967	2024	2024	0,147	1,458	0,628	2,23
89	Котельная К-10 - Перспектива №73	Котельная К-10	ТСО не определена	0,159	76,05	Бесканальная	1,207	2024	2025	0,096	0,952	0,41	1,46
90	Новая ТК - Перспектива №74	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	ТСО не определена	0,133	36,44	Бесканальная	0,511	2024	2025	0,041	0,37	0,159	0,57
91	Новая ТК - Перспектива №75	Котельная для школы на 550 мест в д. Зубачево (кад. №50:05:0070108:633)	ТСО не определена	0,133	33,8	Бесканальная	0,474	2025	2026	0,037	0,366	0,158	0,56

№ 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.
92	ТК18 - Перспектива №76	Котельная Скоропусковский поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	26,22	Бесканальная	0,275	2024	2024	0,021	0,203	0,088	0,31
93	Котельная К-11 - Перспектива №79	Котельная К-11	ТСО не определена	0,159	100,78	Бесканальная	1,599	2026	2027	0,144	1,409	0,607	2,16
94	Котельная К-1 - Перспектива №8	Котельная К-1	ТСО не определена	0,219	50	Канальная	2,834	2025	2026	0,241	2,372	1,022	3,64
95	Уз6 - Перспектива №80	Котельная Скоропусковский поселок	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	185,73	Бесканальная	2,947	2024	2024	0,221	2,184	0,941	3,35
96	ТК - Перспектива №81	Котельная №6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	142,97	Бесканальная	2,269	2024	2025	0,181	1,789	0,771	2,74
97	тк 13 - Перспектива №82	Котельная №2	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	32,29	Бесканальная	0,395	2025	2026	0,034	0,331	0,142	0,51
98	УТ - Перспектива №83	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,219	318,72	Бесканальная	6,977	2026	2027	0,629	6,146	2,647	9,42
99	ТК8 - Перспектива №84	Котельная №11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,108	37,4	Бесканальная	0,457	2024	2024	0,034	0,339	0,146	0,52
100	ТК11 - Перспектива №85	Котельная №11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	121,6	Бесканальная	1,273	2024	2025	0,102	1,004	0,433	1,54
101	Котельная К-2 - Перспектива №9	Котельная К-2	ТСО не определена	0,219	50	Канальная	2,834	2026	2027	0,255	2,496	1,075	3,83
102	Новая ТК - Перспектива №92	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,089	43,67	Бесканальная	0,457	2024	2024	0,034	0,339	0,146	0,52
103	Новая ТК - Перспектива №93	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,108	79,1	Бесканальная	0,967	2024	2025	0,077	0,763	0,329	1,17
104	УТ - Перспектива №95	Котельная №6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	63,41	Бесканальная	0,664	2026	2027	0,06	0,585	0,252	0,9
105	УТ - Перспектива №95	Котельная АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	0,057	93,92	Бесканальная	0,662	2026	2027	0,06	0,583	0,251	0,89
106	Котельная К-12 - Перспектива №96	Котельная К-12	ТСО не определена	0,219	59,32	Бесканальная	1,299	2024	2024	0,091	0,902	0,389	1,38
107	ТК - Перспектива №97	Котельная мкр. Новый	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	278,62	Бесканальная	4,421	2024	2024	0,331	3,276	1,411	5,02
108	ТК - Перспектива №98	Котельная мкр. Новый	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,089	78,7	Бесканальная	0,824	2024	2025	0,066	0,65	0,28	1
109	УТ-4 - Перспектива №99	Котельная Торгашино	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,057	56,85	Бесканальная	0,401	2025	2026	0,034	0,335	0,144	0,51
288	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №119	Котельная Очистные сооружения	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,159	35	Бесканальная	0,555	2024	2024	0,042	0,412	0,177	0,63

№ 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.
	(Очистные сооружения)												
289	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №120 (Жилой дом)	Котельная ООО «К-ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	0,133	25	Бесканальная	0,35	2024	2024	0,026	0,26	0,112	0,4
290	Строительство участка тепловой сети для подключения Перспективы №122 (Жилой дом)	Котельная Школа-интернат	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,219	15	Бесканальная	0,328	2024	2024	0,023	0,228	0,098	0,35
Итого					11527		259,3			21,27	204,53	88,1	313,9

Таблица 9.2-2 - Состав группы проектов №№5 и 6 (2025 – 2040 гг)

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	2	9	10		14	14	15	15	16	16	17	17	18	18	19	19	20	20	21	21
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																				
2.1.38.	Строительство тепловых сетей котельной Клементьевская, расположенной по адресу: (Сергиево - Посадский г.о., ул. Школьная, 26)	2022	2027	26356,8		6 589,21	19 767,62													
2.1.39.	Строительство тепловых сетей г.о. Сергиево-Посадский, г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а	2022	2026	29906,4	6 584,36	23 322,03														
2.1.40.	Строительство тепловых сетей Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, ул. 1 - я Хотьковская, д. 4а	2022	2026	14797,8	3 363,89	11 433,90														
2.1.41.	Строительство тепловой сети от котельной в пос. Заречный	2025	2026	30794,0		30 793,98														
2.1.42.	Строительство тепловой сети для переключения котельной "Трикотажная фабрика" на котельную "Рабочий поселок" (Рабочий поселок, ул. Бороунская, д.7) (от ТК-26 по ул. Булавина до "врезки" в магистраль 2Ду150 "Трикотажной фабрики" ТК-17 по ул. Карла Маркса), (Сергиево-Посадский г.о., г. Сергиев Посад, ул. Булавина, ул. Карла Маркса)	2026	2027	98928,2		24 732,04	74 196,13													
Всего по группе 2					1 347 521,6	1 839 084,4	962 685,1	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
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																				
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	66521,8	6 648,41	59 873,40														
3.1.2.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Ярославское ш.)	2022	2026	75670,0	18 917,50	56 752,49														
3.1.3.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 56)	2022	2027	619701,3		62 614,56	557 086,78													
3.1.4.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 56)	2022	2027	7245,1		1 811,28	5 433,83													

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.1.5.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Рабочий поселок, ул. Бороунская, д.7)	2022	2027	509191,3		75 464,56	433 726,77													
3.1.6.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.Сергиев Посад, ул. Школьная, 26)	2022	2027	70658,4			70 658,45													
3.1.7.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.Сергиев Посад, ул. Школьная, 26)	2022	2027	231762,8		57 940,69	173 822,07													
3.1.8.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Весенняя 7)	2022	2026	59562,2	5 476,72	54 085,46														
3.1.9.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г. Сергиев Посад, Весенняя 7)	2022	2026	66382,3	16 595,58	49 786,74														
3.1.10.	Реконструкция тепловых сетей (Сергиево-Посадский г.о., п. Скоропусковский 39)	2022	2026	34680,2	3 625,54	31 054,70														
3.1.11.	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение (Сергиево - Посадский г.о., Березняковское, дер. Березняки, д.130)	2022	2025	29,7	29,7															
3.1.12.	Реконструкция тепловых сетей котельной д. Березняки сельское поселение (Сергиево - Посадский г.о., Березняковское, дер. Березняки, д.130)	2022	2025	8229,2	8 229,2															
3.1.14.	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 (Сергиево - Посадский г.о. г. Хотьково, ул.Ломоносова, 7а,)	2022	2026	22845,7	22 845,7															
3.1.15.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, Художественный проезд)	2022	2026	64413,7	9 358,49	55 055,22														
3.1.16.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево - Посадский г.о, г. Хотьково, Художественный проезд)	2022	2026	63698,0	15 924,50	47 773,50														
3.1.17.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиев-Посад д. Шабурново, д.48 а)	2022	2024	8200,1	8 200,1															
3.1.18.	Реконструкция тепловых сетей котельной (г.о. Сергиево-Посадский, д.Богородское)	2022	2027	358666,0		18 610,73	340 055,31													
3.1.19.	Реконструкция тепловых сетей котельной Сергиево-Посадский г.о. , г.Краснозаводск, проезд 21	2022	2027	106736,4		0,00	106 736,41													
3.1.20.	Реконструкция тепловых сетей котельной (Сергиево-Посадский г.о. п. Реммаш)	2022	2026	348660,3	38 464,92	310 195,37														
3.1.23.	Реконструкция тепловых сетей г.о.Сергиев - Посад, д. Абрамово, в/г № 383	2022		19752,8	19 752,8															
3.1.28.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 56 (этап 2)	2024	2024	2825,8	2 825,8															
3.1.29.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 56 (этап 1)	2024	2025	139128,7	139 128,7															
3.1.31.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская	2024	2025	36603,1	36 603,1															
3.1.32.	Модернизация тепловых сетей от котельной "НИИПХ", расположенных в границах Сергиево-Посадского г.о. Московской области	2024	2024	105636,5	105 636,5															
3.1.33.	Модернизация тепловой сети от котельной № 14 Север (1 этап), расположенной в границах Сергиево-Посадского г.о. Московской области	2024	2024	9401,9	9 401,9															
3.1.34.	Модернизация тепловой сети от котельной №14 Север (2 этап)	2024	2025	10658,7	10 658,7															
3.1.35.	Модернизация тепловой сети от котельной Мостовик	2025	2025	17091,8	17 091,8															

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2	Всего расходы с 2025 года	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) ЭТАП 2															
					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году)															
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3.1.36.	Модернизация тепловой сети от котельной Трикотажная фабрика	2025	2025	5881,6	5 881,6															
3.1.37.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская (2 этап)	2026	2026	279042,6		279 042,58														
3.1.38.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 3)	2026	2026	153791,7		153 791,73														
3.1.39.	Модернизация тепловой сети от котельной «Клементьевская», г. Сергиев Посад, ул. Клементьевская (3 этап)	2027	2027	45326,2			45 326,15													
3.1.40.	Модернизация тепловой сети от котельной "Углич" г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 5б (этап 4)	2027	2027	140819,5			140 819,53													
3.1.41.	Модернизация тепловой сети от котельной №12 "Горбуновская фабрика"	2027	2027	131594,5			131 594,50													
3.1.42.	Модернизация тепловой сети от котельной "Южный" №6	2027	2027	86459,6			86 459,58													
3.1.43.	Модернизация тепловых сетей г.о. Сергиев Посад (нераспределенный лимит)			8501167,2				489 194,97	512 187,13	536 259,93	558 776,06	584 065,50	616 017,16	644 409,70	680 231,87	706 407,72	739 608,88	774 370,50	810 765,91	848 871,91
Всего по группе 3.1.					501 297,20	1 313 853,01	2 091 719,38	489 194,97	512 187,13	536 259,93	558 776,06	584 065,50	616 017,16	644 409,70	680 231,87	706 407,72	739 608,88	774 370,50	810 765,91	848 871,91

Таблица 9.2-3 - Состав группы проектов №6 (Котельная АО «ЦНИИСМ»)

№ п/п	Наименование мероприятий	Адрес Объекта	Описание мероприятия Объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Капитальные затраты, тыс. руб в ценах соответствующего года с НДС
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Ед. изм.	Значение показателя				
						До реализации мероприятий	После реализации мероприятий			
1	Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры ТК7-ТК11, до МОПБ №5	г.о. Сергиев Посад, г. Хотьково, ул. Майолик – д. 15 ул. Михеенко	ТК7 ул. Майолик – д. 15 ул. Михеенко	Диаметр; протяженность	мм.; м.п	2D=219 (L=755)	2D=219 (L= 755)	2023	2024	27 982

Таблица 9.2-4 – Дополнение №1 к Решению №25 от 20.05.2024г Межведомственной рабочей группой (Штаба) по модернизации (капитальному ремонту, реконструкции, строительству) объектов теплоснабжающего комплекса

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	2024	2025	2026	2027	Капитальные затраты, тыс. руб в ценах соответствующего года с НДС
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Ед. изм.	Значение показателя								
				До реализации мероприятий	После реализации мероприятий							
1	Капитальный ремонт участков тепловых сетей по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, от К-6 на МОПБ № 5 (в т.ч. ПИР)			2D=219 (L=1470 м)	2D=219 (L=1470 м)	2024	2025	4527,32	86019,08			90546,4
2	Строительство участков тепловой сети по адресу: Московская область, г. Пересвет, от котельной до камеры (в т.ч. ПИР)				2D=426 (L=1000 м)	2026	2027			16579,5	315010,5	331590,0
3	Капитальный ремонт участков тепловых сетей по адресу: Московская область, Сергиево-Посадский г.о., г. Пересвет (в т.ч. ПИР)								51060	485070	485070	1021200,0

Таблица 9.2-5 - Мероприятия по реконструкции котельных для обеспечения надежности (Инвестиционная программа ФКП "НИЦ РКП")

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС								Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС		
		Наименование и значение показателя				Плановые расходы	Профинансировано к 2025 году	Финансирование, в т.ч. по годам				Остаток финансирования	Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)		
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2025	2026	2027	2028					
		Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч													
1	2	10	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.	Модернизация тепловых сетей ФКП "НИЦ РКП". Замена изношенных сетей на трубопроводы с изоляцией из пенополиуритана.			2025	2028	32 120,53		32 120,53		14 591,27		5 737,54	11 791,72		18 682,52	13 438,01

В 2026 планируется Строительство участка тепловой сети по адресу: г. Сергиев Посад, Северный пос., «Водный парк». Необходимость строительства нового участка тепловой сети обусловлена попаданием существующего участка теплотрассы в зону комплексного благоустройства городского пространства. Для исключения аварийности и возможного причинения вреда жизни и здоровья неограниченному кругу лиц ввиду того, что существующий участок теплотрассы является аварийным и не имеет балансодержателя (имеет признаки бесхозайного объекта) целесообразно строительство нового участка тепловой сети с выносом с территории благоустройства

Таблица 9.2.6 – Строительство участка тепловой сети по адресу: г. Сергиев Посад, Северный пос., «Водный парк»

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Капитальные затраты, тыс. руб в ценах соответствующего года с НДС	средства бюджета Московской области	средства бюджета городского округа
		Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр)	Ед. изм.	Значение показателя						
				До реализации мероприятий	После реализации мероприятий					
1	Строительство участка тепловой сети по адресу: г. Сергиев Посад, Северный пос., «Водный парк» (в т.ч. ПИР)				2D=273 (L=370 м)	2026	2026	52 277,30	40 671,74	11 605,56

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

Корректировка 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

Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжения

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления — отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2023-2040 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных

отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является прибыль, направленная на инвестиции, в тарифе на тепловую энергию.

При расчете учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Ниже представлена оценка инвестиций для групп мероприятий, источником финансирования которых являются тарифные источники:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- заемные средства (в случае превышения потребностей в инвестициях над максимально допустимой величиной инвестиций по статье «прибыль, направленная на инвестиции»).

9.5.1. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №01 Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

Расчет эффективности инвестиций осуществляется по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО» по следующим причинам:

1) Если рассматривать сохранение муниципальных предприятий в качестве теплоснабжающих организаций, то финансирование мероприятий из тарифных источников будет проблематично как и в настоящее время):

- амортизационный фонд в структуре тарифов, как правило, отсутствует;
- заемные средства для муниципальных предприятий на финансирование мероприятий по реконструкции и строительству источников и сетей не выдаются.

2) В подобных условиях вся нагрузка перекладывается на бюджет. А в бюджете

инвестиции в требуемом объеме не могут быть заложены.

3) Реальным сценарием финансирования мероприятий является создание единой теплоснабжающей организации по 77 зонам теплоснабжения, с устойчивым финансовым положением. И в дальнейшем использование для такой организации заемных средств.

Величина требуемых инвестиций представлена в разделе 2. В качестве тарифных источников финансирования мероприятий предполагаются заемные средства.

Мероприятия по развитию котельных в составе ЕТО №01 позволяют достичь следующих результатов:

- повышение качества и надежности теплоснабжения, за счет обновления основных производственных фондов;
- снижение удельных расходов условного топлива при производстве.

Мероприятия по развитию тепловых сетей в составе ЕТО №01 позволяют достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения.

Расчёт эффективности инвестиций в развитие систем теплоснабжения ЕТО №01 приведен в таблице 9.5.1-1. Окупаемость средств на реализацию инвестиционных проектов показана на рисунке 9.5.1-1.

Таблица 9.5.1-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	72	503347	2402802	2285245	16134	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	414002	1931938	1868825	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	72	89346	470864	416420	16134	0	0
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	1236,28	1236,10	1236,71	1207,77	1209,23	1246,12	1253,12
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1076,60	1076,42	1077,01	1064,53	1066,70	1098,20	1104,32
Удельный расход топлива на отпуск с коллекторов до реконструкции	кг _{у.т} /Гкал	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63	167,63
Удельный расход топлива на отпуск с коллекторов после реконструкции	кг _{у.т} /Гкал	167,63	167,64	167,56	155,93	155,93	155,95	155,92
Годовые затраты на топливо до реконструкции	тыс. руб.	1022422	1063319	1105852	1150086	1196089	1455226	1841325
Годовые затраты на топливо после реконструкции	тыс. руб.	1022422	1051877	1071746	967246	997342	1168287	1330145
Экономия затрат на топливо за счет реконструкции	тыс. руб.	0	11443	34106	182841	198747	286939	511180
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	59142	221504	319835	389207	677854	717569
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	-72	-444206	-2181298	-1965410	373073	677854	717569
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	-72	-444278	-2625576	-4590986	-4217913	-1608609	2747666
NPV	тыс. руб.	2747666						
Дисконтированный срок окупаемости	лет	12						

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №01 при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 12 лет.

9.5.2. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №02 АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»

Таблица 9.5.2-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №02

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	67213	59498	0	33	461	0	0
а) источники	тыс. руб.	66922	56780	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	291	2718	0	33	461	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	100,88	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54	87,54
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	12705	16488	20396	24430	43882	56212
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	-67213	-46794	16488	20363	23969	43882	56212
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	-67213	-114007	-97519	-77156	-53187	126897	412955
NPV	тыс. руб.	412955						
Дисконтированный срок окупаемости	лет	7						

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 7 лет.

9.5.3. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №03 ООО «К-ЖБИ»

Таблица 9.5.3-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №03

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	0	25	351	0	0	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	25	351	0	0	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1,86	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	779	886	996	1109	1659	2325
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	754	536	996	1109	1659	2325
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	754	1289	2285	3395	10578	22859
NPV	тыс. руб.	22859						
Дисконтированный срок окупаемости	лет	1						

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются менее чем через 1 год.

9.5.4. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №04 ФКП «НИЦ РКП»

Таблица 9.5.4-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №04

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	6918	5694	0	33	461	0	0
а) источники	тыс. руб.	6918	5694	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	0	0	33	461	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37	200,37
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	10994	21311	31420	41841	92729	153782
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	-6918	5300	21311	31387	41380	92729	153782
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	-6918	-1617	19693	51080	92460	452867	1220835
NPV	тыс. руб.	1220835						
Дисконтированный срок окупаемости	лет	2						

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе

рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются через 2 года.

9.5.5. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №05 АО «НИИРП»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2024 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.6. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №06 ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2024 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.7. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №07 МУП «РКС»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2024 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.8. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №09 АО «ЦНИИСМ»

Таблица 9.5.8-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №09

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	0	188	2662	1004	620	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	188	2662	1004	620	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	87,48	85,08	85,08	85,08	85,08	93,98	93,97
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	1617	6106	10733	15500	52206	83014
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	1429	3444	9728	14881	52206	83014
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	1429	4873	14602	29482	225152	645818
NPV	тыс. руб.	645818						
Дисконтированный срок окупаемости	лет	1						

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются менее чем через 1 год.

9.5.9. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №10 АО «СТЭК»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2024 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.10. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №11 ООО «УКС»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2024 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.5.11. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №12 ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА»

Таблица 9.5.11-1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций в составе ЕТО №12

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2040
Капитальные затраты в прогнозных ценах, в т.ч.	тыс. руб.	0	143	1968	126	1738	0	0
а) источники	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
б) тепловые сети	тыс. руб.	0	143	1968	126	1738	0	0
Полезный отпуск	тыс. Гкал	69,71	69,71	69,71	69,71	69,71	70,98	70,98
Увеличение НВВ нарастающим итогом	тыс. руб.	0	3778	7793	11932	16196	39367	65654
Ежегодный дисконтированный поток денежных средств	тыс. руб.	0	3635	5826	11806	14457	39367	65654
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом	тыс. руб.	0	3635	9461	21266	35724	188494	516280
NPV	тыс. руб.	516280						
Дисконтированный срок окупаемости	лет	1						

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации в составе рассматриваемой ЕТО при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются менее чем через 1 год.

9.5.12. Оценка эффективности инвестиций по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №15 ФГБУ «ЦЖКУ»

Мероприятия по системе теплоснабжения, входящей в состав данной ЕТО, проектом актуализированной на 2024 г. Схемы теплоснабжения, не запланированы.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

За базовый период, и за предшествующие годы мероприятия по развитию источников тепловой энергии и тепловых сетей не реализовывались, в связи с отсутствием источников финансирования мероприятий.

Реализация мероприятий, направленных на повышение качества, надежности и экономичности теплоснабжения, возможна. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения, равно как и технические эффекты от реализации данных мероприятий будут фиксироваться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

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

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 Схемы теплоснабжения).

При актуализации Схемы теплоснабжения, в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее:

- 1) Уточнена организационно-правовая форма собственности по теплоснабжающим и теплосетевым организациям;
- 2) Уточнен перечень существующих источников тепловой энергии. Всего в схеме теплоснабжения рассматривается 93 котельных.

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр эксплуатирующих теплоснабжающих организаций, рассматриваемых в качестве единой теплоснабжающей организации на территории Сергиево-Посадского городского округа представлен в таблице 10.1-1.

В соответствии с Постановлением Администрации Сергиево-Посадского ГО №1912-ПП от 01.12.2021 (Приложение 1 к Главе 15) статус единой теплоснабжающей организации для централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения на территории Сергиево-Посадского ГО присвоен **Сергиево-Посадскому филиалу ООО «Газпром теплоэнерго МО»**

Таблица 10.1-1 - Реестр эксплуатирующих теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, предлагаемых в состав единой теплоснабжающей организации

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	Зона теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»			
01	Котельная Клементьевский поселок	1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	Зона теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
01	Котельная Квартал В	2	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Горбольница	3	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Дом Быта	4	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Семхоз	5	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Ферма	6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Мишутино	7	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Школа-интернат	8	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Лесхоз	9	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Углич	10	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Рабочий поселок		Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58	11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60	12	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Садовая	13	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ПМК-5	14	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Конкурсный	15	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Наугольное	16	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Бубяково	17	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Птицеград	18	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Совхоз	19	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	Зона теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
01	Котельная Скоропусковский поселок	20	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Скобяной поселок	21	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ЖБИ	22	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Лакокраска	23	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Автоколонна	24	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №1	25	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №2		Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №3	26	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №4	27	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №5	28	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №6	29	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №7	30	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №8	31	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №9	32	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №11	33	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №12	34	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №14	35	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №15	36	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №16	37	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	Зона теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
01	Котельная №17	38	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №18	39	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №19	40	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная №21	41	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Мостовик	42	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Васильевское	43	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Марьино	44	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Шабурново	45	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Кузьмино	46	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Константиново, ПМК	47	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Константиново (Школа)	48	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Закубежье	49	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Башенка	50	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Мкр. Новый	51	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Сырнево	52	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	53	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Зубцово	54	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Ситники	55	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Здравница (Березка)	56	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	Зона теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
01	Котельная Заречный	57	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Сватково	58	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Березняки	59	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Бужаниново	60	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Путятино (Бобошино)	61	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Реммаш	62	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная № 3 г. Краснозаводск	63	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная д. Семенково	64	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная рп Богородское	65	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная с. Муханово	66	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Абрамово	67	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»			
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»			
01	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	68	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная АО «НИИРП»	69	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	70	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
Котельные МУП «РКС»			
01	Котельная Самотовино	71	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Трикотажная фабрика	72	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
Прочие котельные			
01	Котельная Торгашино	73	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	Зона теплоснабжения	Утвержденная ЕТО
01	Котельная Федорцово	74	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Селково	75	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Трехселище	76	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная СМЗ «Загорский»	77	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	78	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	79	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ООО «К-ЖБИ»	80	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная АО «СТЭК»	81	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ул. Вознесенская, 3а, пом.1	82	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная АО «ЦНИИСМ»	84	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ООО «УКС»	85	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	88	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	89	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
01	Котельная Очистные сооружения	90	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В настоящей книге определены зоны деятельности источников тепловой энергии для выбора единых теплоснабжающих организаций на территории Сергиево-Посадского ГО.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО одной или нескольких из определенной зон деятельности. Кроме того, «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 городском округе возможно появление дополнительных заявок или источников тепловой энергии, 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 от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.3. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации», федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Изолированные зоны действия источников тепловой энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии со схемой теплоснабжения для присвоения статуса ЕТО рассмотрены в настоящей книге, а окончательное решение должно быть принято администрацией Сергиево-Посадского городского округа после утверждения схемы теплоснабжения.

Обязанности ЕТО установлены п. 12 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации». 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.

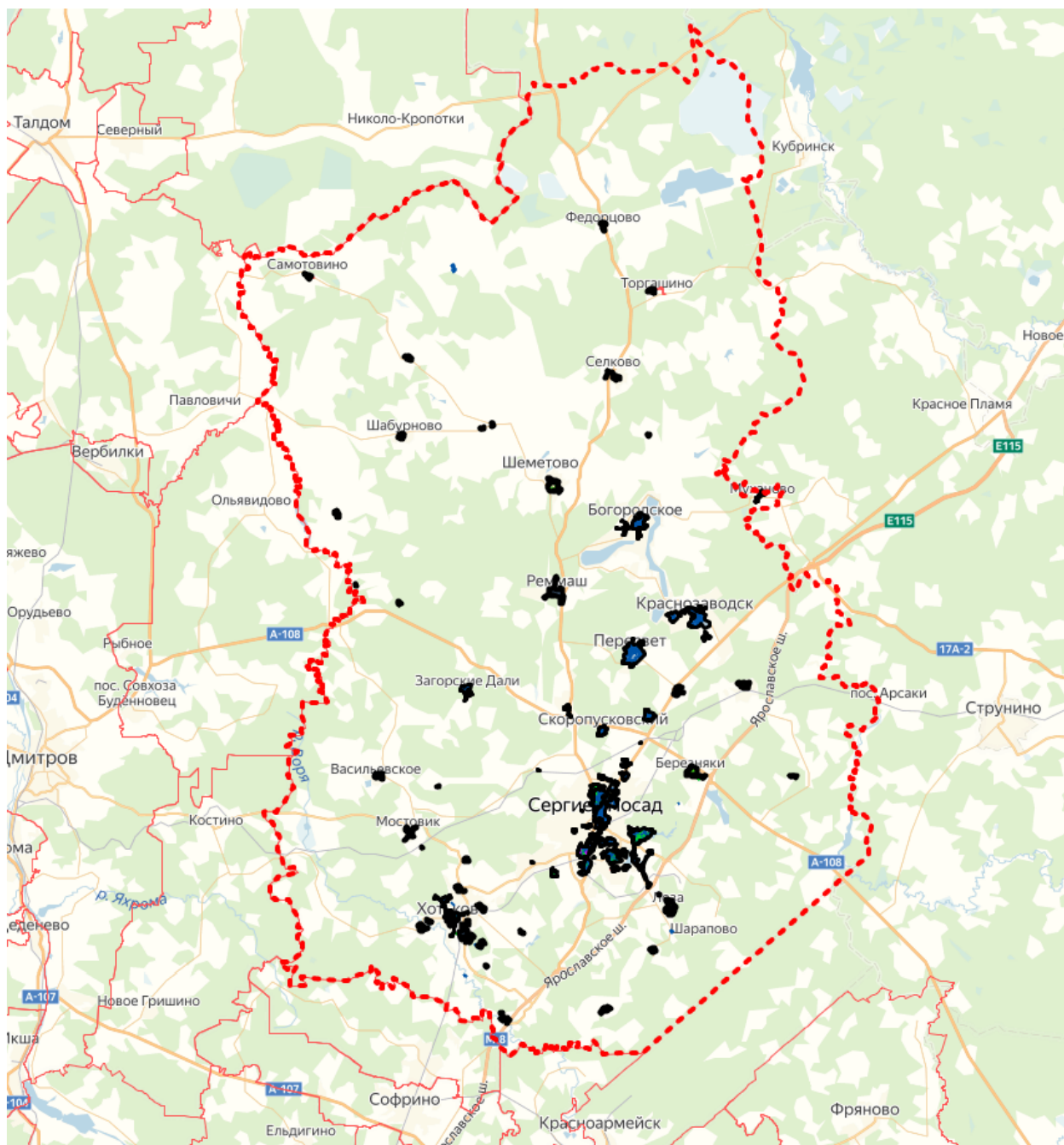


Рисунок 10.2-1 – Зоны деятельности организаций в составе ЕТО

Зоны с кодом деятельности №№ 01 – 15 соответствуют зонам теплоснабжения №№ 1-88.

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 городского округа 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 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

10.3.2 Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» 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 постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации». 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 установлены в соответствии с п.19 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» и 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

Согласно п. 7 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» 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 соответствии с Постановлением Администрации Сергиево-Посадского ГО №1912-ПП от 01.12.2021 (Приложение 1) статус единой теплоснабжающей организации для централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения на территории Сергиево-Посадского ГО присвоен **Сергиево-Посадскому филиалу ООО «Газпром теплоэнерго МО»**.

В соответствии п. 11 ПП РФ №808 от 08.08.2012 статусом ЕТО в своих зонах теплоснабжения наделяются следующие организации (таблица 10.3-1).

Таблица 10.3-1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций согласно ПП РФ №808 от 08.08.2012

№ ЕТО	Зона теплоснабжения	Наименование организации
1	01-72	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
3	73-76	ООО "Опыт"
4	77-78	ООО "УК Лакокраска"
5	79	ФКП «НИЦ РКП»
6	80	ООО «К-ЖБИ»
7	81	АО «СТЭК»
8	82	МУП «РКС»
9	83	АО «ЦНИИСМ»
10	84	ООО «УКС»
11	85	ООО «Энергостандарт»
12	86-87	ФГБУ «ЦРКУ»
13	88	МУП "Водоканал"

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа согласно ПП РФ № 808 от 08.08.2012 представлено в таблице 10.3-2.

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 10.3-2 – Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа

Код зоны деятельност и ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжени я)	Утвержденная ЕТО	
			Рабочая тепловая мощность , Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественног о права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственног о капитала, тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловы х сетей, м³	Вид имущественног о права (собственность, аренда или иное законное основание	Размер собственног о капитала, тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО			
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»															
1	Котельная Клементьевский поселок	1	36,08	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	464,8	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
1	Котельная Квартал В	2	4,5	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	44,9	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
1	Котельная Горбольница	3	3,6	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	9,6	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
1	Котельная Дом Быта	4	3,6	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	37,1	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
1	Котельная Семхоз	5	1	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	1,9	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
1	Котельная Ферма	6	58,8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	629,2	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
1	Котельная Мишутино	7	3,2	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	60,4	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
1	Котельная Школа-интернат	8	4,8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	22,4	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
1	Котельная Лесхоз	9	4,47	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром	125,1	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром	

Код зоны деятельност и ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжени я)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность , Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественног о права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственног о капитала, тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловы х сетей, м³	Вид имущественног о права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственног о капитала, тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				Теплоэнерго МО»				Теплоэнерго МО»						Теплоэнерго МО»
1	Котельная Углич	10	63,26	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	972,2	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Рабочий поселок		45,2	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	383,5	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58	11	0,69	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60	12	0,69	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Садовая	13	0,4	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,4	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная ПМК-5	14	4,47	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	82,8	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Конкурсный	15	11,17	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	98	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Наугольное	16	0,4	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Бубяково	17	0,08	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

Код зоны деятельности и ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	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, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
1	Котельная Птицеград	18	16,8	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	447	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Совхоз	19	7,27	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	67,7	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Скоропусковский поселок	20	17,62	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	109,2	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Скобяной поселок	21	44,68	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	1) Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО» 2) МУП «РКС»	238	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная ЖБИ	22	0,69	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	3,5	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Лакокраска	23	4,77	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	10,2	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Автоколонна	24	3,44	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	11,3	концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №1	25	16,9	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	64,2	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №2		18,6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	63,2	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	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, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
1	Котельная №3	26	3,6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	11,4	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №4	27	4	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	26,6	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №5	28	4,5	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	14,3	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №6	29	24,28	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	275,3	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №7	30	16,9	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	110,6	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №8	31	3,7	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	20,5	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №9	32	2,7	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	15,7	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №11	33	6,2	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	49,9	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №12	34	3,2	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	80,3	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №14	35	4	Сергиево-Посадский	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский	22,7	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский

Код зоны деятельности и ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	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, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»				филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №15	36	0,1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,2	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №16	37	0,1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,4	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №17	38	0,1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,1	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №18	39	0,1	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,4	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №19	40	0,5	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0,4	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №21	41	0,25	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Мостовик	42	6,4	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	74,7	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Васильевское	43	7,5	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	67,7	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Марьино	44	4,5	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром	24,7	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром

Код зоны деятельност и ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжени я)	Утвержденная ЕТО
			Рабочая тепловая мощность , Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественног о права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственног о капитала, тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловы х сетей, м³	Вид имущественног о права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственног о капитала, тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				Теплоэнерго МО»				Теплоэнерго МО»						Теплоэнерго МО»
1	Котельная Шабурново	45	8,6	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	73,6	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Кузьмино	46	2,79	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	39,6	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Константиново, ПМК	47	1,86	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	13,4	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Константиново (Школа)	48	1,86	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	7,9	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Закубежье	49	1,8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	24,5	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Башенка	50	1,38	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	6,9	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Мкр. Новый	51	31,74	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	670,7	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Сырнево	52	0,13	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	0	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	53	0,06	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	2,4	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	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, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
1	Котельная Зубцово	54	3,6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	87,1	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Ситники	55	1,11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	7,1	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Здравница (Березка)	56	2,06	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	24,6	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Заречный	57	12	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	36,96	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Сватково	58	10,6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	55,2	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Березняки	59	12,6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	409,8	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Бужаниново	60	6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	73,79	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Путятино (Бобошино)	61	3,6	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	18,1	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Реммаш	62	42	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	206,3	концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная №3 г. Краснозаводск	63	72,8	Сергиево-Посадский	концессионное соглашение	-31238	Не подавалась	Сергиево-Посадский	704,3	концессионное соглашение	-31238	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский

Код зоны деятельности и ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	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, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»				филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная д. Семенково	64	4,2	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	-31238	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	21,4	концессионное соглашение	-31238	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная рп Богородское	65	90	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	15577	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	792,1	концессионное соглашение	15577	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная с. Муханово	66	2,58	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	15577	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	57,7	концессионное соглашение	15577	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная Абрамово	67	13,7	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	концессионное соглашение	нет данных	Не подавалась	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	65,3	концессионное соглашение	нет данных	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»														
1	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	68	46	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	Собственность	4302,6	Не подавалась	1) АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	5893,2	Собственность	4302,6	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
								2) Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная АО «НИИРП»	69	19,5	АО «НИИРП»	Собственность	67 566	Не подавалась	АО «НИИРП»	29,8	Собственность	67 566	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
1	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	70	12	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	Собственность	нет данных	Не подавалась	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	4	Собственность	нет данных	Не подавалась	П.11	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»

Код зоны деятельност и ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии					Тепловые сети				Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжени я)	Утвержденная ЕТО	
			Рабочая тепловая мощность , Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественног о права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственног о капитала, тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловы х сетей, м³	Вид имущественног о права (собственность, аренда или иное законное основание	Размер собственног о капитала, тыс. руб.			Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО
Котельные МУП «РКС»														
2	Котельная Самотовино	71	3,72	МУП "РКС"	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалась	МУП "РКС" Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	6,5	Хоз. Ведение Концессионное соглашение	238 507,00	Не подавалась	П.11	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
2	Котельная Трикотажная фабрика	72	5,03	МУП "РКС"	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП "РКС" Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	15,1	Хоз. Ведение Концессионное соглашение	174 820,00	Подана	П.6-8	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»
Прочие котельные														
3	Котельная Торгашино	73	3,44	ООО "Опыт"	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалась	ООО "Опыт"	41,8	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалась	П.11	ООО "Опыт"
3	Котельная Федорцово	74	2,75	ООО "Опыт"	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалась	ООО "Опыт"	31,2	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалась	П.11	ООО "Опыт"
3	Котельная Селково	75	13	ООО "Опыт"	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалась	ООО "Опыт"	225,9	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалась	П.11	ООО "Опыт"
3	Котельная Трехселище	76	2,7	ООО "Опыт"	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалась	ООО "Опыт"	3,61	Хоз. ведение	238 507,00	Не подавалась	П.11	ООО "Опыт"
4	Котельная СМЗ «Загорский»	77	16,8	ООО "УК Лакокраска"	аренда	нет данных	Не подавалась	ООО "УК Лакокраска"	264,3	аренда	нет данных	Не подавалась	П.11	ООО "УК Лакокраска"
4	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	78	16,8	ООО "УК Лакокраска"	аренда	нет данных	Не подавалась	ООО "УК Лакокраска"	120	аренда	нет данных	Не подавалась	П.11	ООО "УК Лакокраска"
5	Котельная ООО «К-ЖБИ»	79	1,17	ООО «К-ЖБИ»	Хоз. ведение	нет данных	Не подавалась	ООО «К-ЖБИ»	7,6	Хоз. ведение	нет данных	Не подавалась	П.11	ООО «К-ЖБИ»
6	Котельная АО «СТЭК»	80	119,2	АО «СТЭК»	аренда	62 596	Не подавалась	АО «СТЭК»	24075,3	аренда	62 596	Не подавалась	П.11	АО «СТЭК»
7	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	81	335	ФКП «НИЦ РКП»	Собственность	нет данных	Не подавалась	ФКП «НИЦ РКП»	2353,8	Собственность	нет данных	Не подавалась	П.11	ФКП «НИЦ РКП»
8	Котельная ул. Вознесенская, За, пом.1	82	3,44	МУП «РКС»	Собственность	нет данных	Не подавалась	МУП «РКС»	16,8	Собственность	нет данных	Не подавалась	П.11	МУП «РКС»
9	Котельная АО «ЦНИИСМ»	83	64,8	АО «ЦНИИСМ»	Собственность	846	Не подавалась	МУП «РКС»	182,4	аренда	846	Не подавалась	П.11	АО «ЦНИИСМ»
10	Котельная ООО «УКС»	84	5,16	ООО «УКС»	Собственность	нет данных	Не подавалась	ООО «УКС»	0	Собственность	нет данных	Не подавалась	П.11	ООО «УКС»
11	Котельная ООО «Энергостандарт»	85	3,44	ООО «Энергостандарт »	Собственность	нет данных	Не подавалась	ООО «Энергостандарт »	4,71	Собственность	нет данных	Не подавалась	П.11	ООО «Энергостандарт »
12	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	86	10,83	ФГБУ «ЦЖКУ»	Собственность	нет данных	Не подавалась	ФГБУ «ЦЖКУ»	45,3	Собственность	нет данных	Не подавалась	П.11	ФГБУ «ЦЖКУ»
12	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	87	1,4	ФГБУ «ЦЖКУ»	Собственность	нет данных	Не подавалась	ФГБУ «ЦЖКУ»	3,67	Собственность	нет данных	Не подавалась	П.11	
13	Котельная Очистные сооружения	88	2,8	МУП "Водоканал"	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	МУП "Водоканал"	15,3	Хоз. ведение	174 820,00	Подана	П.6-8	МУП "Водоканал"

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа 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.

В соответствии с Постановлением Администрации Сергиево-Посадского ГО №1912-ПП от 01.12.2021 г. статус единой теплоснабжающей организации для централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения на территории Сергиево-Посадского ГО присвоен **Сергиево-Посадскому филиалу ООО «Газпром Теплоэнерго МО».**

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.

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

В настоящей схеме теплоснабжения состав систем теплоснабжения для присвоения статуса единых теплоснабжающих организаций определен в соответствии с нормами Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановления Правительства Российской Федерации 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации». Реестр систем теплоснабжения в границах Сергиево-Посадского городского округа включает 90 изолированных систем теплоснабжения, эксплуатируемых 15 организациями.

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Сергиево-Посадского ГО, представлен в таблице 10.5-1.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- Котельные Углич, Рабочий поселок;
- Котельные №№ 1, 2 в г. Хотьково.
- Котельные №№ 4, 6 в г. Хотьково.

Таблица 10.5-1 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Сергиево-Посадского ГО

№ п/ п	Зона теплоснабжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществлени е регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационна я ответственность	собственник	эксплуатационна я ответственность	
Котельные Сергиево-Посадского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
1	1	Котельная Клементьевский поселок	г. Сергиев Посад, ул. Школьная, 26	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
2	2	Котельная Квартал В	г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 84а	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
3	3	Котельная Горбольница	г. Сергиев Посад, ул. Кирова, 89	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
4	4	Котельная Дом Быта	г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 55, корп. а	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
5	5	Котельная Семхоз	пос. Семхоз , пл. Советская, 16	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
6	6	Котельная Ферма	г. Сергиев Посад, ул. Весенняя, 7А	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
7	7	Котельная Мишутино	с. Мишутино, 2а	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
8	8	Котельная Школа-интернат	г. Сергиев Посад, ул. Пограничная, 20, корп. 1	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
9	9	Котельная Лесхоз	пос. Лесхоз	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал	да

№ п/ п	Зона теплоснабжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществлени е регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационна я ответственность	собственник	эксплуатационна я ответственность	
					ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
10	10	Котельная Углич	г. Сергиев Посад, ул. Дружбы, 56	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
11		Котельная Рабочий поселок	г. Сергиев Посад, ул. Бероунская, 7	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
12	11	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58	г. Сергиев- Посад, Ново- Угличское ш., 58	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
13	12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60	г. Сергиев- Посад, Ново- Угличское ш., 60	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
14	13	Котельная Садовая	г. Сергиев Посад, ул. Садовая, 10, пом. 8	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
15	14	Котельная ПМК-5	г. Сергиев Посад, Ярославское ш., 4а	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
16	15	Котельная Конкурсный	г. Сергиев Посад, мкр. Семхоз, ул. Парковая, 43	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
17	16	Котельная Наугольное	д. Наугольное, 1	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
18	17	Котельная Бубяково	дер. Бубяково	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да

№ п/п	Зона теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
19	18	Котельная Птицеград	г. Сергиев Посад, ул. Маслиева, д. 37а	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
20	19	Котельная Совхоз	в/г №17, г. Сергиев-Посад-14	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
21	20	Котельная Скоропусковский поселок	р.п. Скоропусковский	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
22	21	Котельная Скобяной поселок	г. Сергиев Посад, ул. Центральная, д. 1	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	1) Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО» 2) МУП «РКС»	да
23	22	Котельная ЖБИ	г. Сергиев Посад, Скобяное шоссе, д. 6, 6а	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
24	23	Котельная Лакокраска	г. Сергиев Посад, Московское ш., в р-не д. 8	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
25	24	Котельная Автоколонна	г. Сергиев Посад, Ярославское шоссе, 2а	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
26	25	Котельная №1	г. Хотьково, ул. Калинина, 15а	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
27		Котельная №2	г. Хотьково, ул. Ломоносова, 7а	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
28	26	Котельная №3	г. Хотьково, д. Жучки, 8/8б	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал	да

№ п/ п	Зона теплоснабжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществлени е регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационна я ответственность	собственник	эксплуатационна я ответственность	
					ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
29	27	Котельная №4	г. Хотьково, ул. 2-ая Рабочая, 48а	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
30	28	Котельная №5	г. Хотьково, Кооперативная	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
31	29	Котельная №6	г. Хотьково, Художественны й проезд, д2д, стр. 7	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
32	30	Котельная №7	г. Хотьково, д. Жучки, д. 44а	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
33	31	Котельная №8	д. Короськово, д. 34	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
34	32	Котельная №9	пос. ОРГРЭС	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
35	33	Котельная №11	г. Хотьково, ул. Загорская, д. 1а	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
36	34	Котельная №12	г. Хотьково, Ткацкий переулок, д. 13	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
37	35	Котельная №14	г. Хотьково, пос. СЕВЕР, д. 14	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да

№ п/ п	Зона теплоснабжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществлени е регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационна я ответственность	собственник	эксплуатационна я ответственность	
38	36	Котельная №15	дер. Репихово, д. 26а	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
39	37	Котельная №16	г. Хотьково, дер. Репихово	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
40	38	Котельная №17	г. Хотьково, дер. Репихово	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
41	39	Котельная №18	г. Хотьково, дер. Морозово	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
42	40	Котельная №19	Хотьково, ст. Желтиково	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
43	41	Котельная №21	г. Хотьково, ул. 1-ая Хотьковская, д. 4а	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
44	42	Котельная Мостовик	пос. Мостовик, Лесной переулок, д. 26	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
45	43	Котельная Васильевское	с. Васильевское, д. 26/1	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
46	44	Котельная Марьино	д. Марьино, д. 18	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
47	45	Котельная Шабурново	д. Шабурново, д. 48а	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал	УМС АСПГО	Сергиево-Посадский филиал	да

№ п/ п	Зона теплоснабжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществлени е регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационна я ответственность	собственник	эксплуатационна я ответственность	
					ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
48	46	Котельная Кузьмино	д. Кузьмино	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
49	47	Котельная Константиново, ПМК	с. Константиново	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
50	48	Котельная Константиново (Школа)	с. Константиново, ул. Школьная	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
51	49	Котельная Закубежье	с. Закубежье, д. 34	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
52	50	Котельная Башенка	н. п. Каменки	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
53	51	Котельная Мкр. Новый	с. Шеметово, мкр. Новый, д. 44	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
54	52	Котельная Сырнево	д. Сырнево	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
55	53	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	пос. Лоза, 9к, кор. 1	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
56	54	Котельная Зубцово	дер. Зубцово	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да

№ п/ п	Зона теплоснабжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществлени е регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационна я ответственность	собственник	эксплуатационна я ответственность	
57	55	Котельная Ситники	пос. Ситники, стр. 25/7	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
58	56	Котельная Здравница (Березка)	пос. Здравница	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
59	57	Котельная Заречный	пос. Заречный, д. 16	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
60	58	Котельная Сватково	с. Сватково, д. 95	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
61	59	Котельная Березняки	дер. Березняки, д. 130	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
62	60	Котельная Бужаниново	с. Бужаниново, ул. Полевая, д. 30а	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
63	61	Котельная Путятино (Бобошино)	д. Путятино, д. 136	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
64	62	Котельная Реммаш	пос. Реммаш, ул. Институтская, д. 24, к. 11	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
65	63	Котельная № 3 г. Краснозаводск	г. Краснозаводск, проезд №21, 2	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
66	64	Котельная д. Семенково	д. Семенково	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал	да

№ п/ п	Зона теплоснабжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществлени е регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационна я ответственность	собственник	эксплуатационна я ответственность	
					ООО «Газпром Теплоэнерго МО»		ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	
67	65	Котельная рп Богородское	рп Богородское, д. 42	ЗАО «Стройгруппа СП»	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	ЗАО «Стройгруппа СП»	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
68	66	Котельная с. Муханово	с. Муханово, ул. Николаева, уч.1/1, стр.1/1	ЗАО «Стройгруппа СП»	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	ЗАО «Стройгруппа СП»	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
69	67	Котельная Абрамово	г. Сергиев Посад-7, д. Абрамово, в.г. 383, в ч 31610ц	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	УМС АСПГО	Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
ИТОГО по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
70	68	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	г. Сергиев Посад, ул. Ак. Силина, д.3	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	да
71	69	Котельная АО «НИИРП»	поселок НИИРП	АО «НИИРП»	АО «НИИРП»	АО «НИИРП»	АО «НИИРП»	да
72	70	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	г. Сергиев Посад, пос. Загорские Дали, д.7а	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	да
Котельные МУП «РКС»								
73	71	Котельная Самотовино	д. Самотовино	УМС АСПГО	МУП "РКС"	УМС АСПГО	МУП "РКС" Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да
74	72	Котельная Трикотажная фабрика	г. Сергиев Посад, ул. Карла Маркса, 6/2	УМС АСПГО	МУП "РКС"	УМС АСПГО	МУП "РКС" Сергиево- Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	да

№ п/ п	Зона теплоснабжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществлени е регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационна я ответственность	собственник	эксплуатационна я ответственность	
Прочие котельные								
75	73	Котельная Торгашино	д. Торгашино, № 68в	УМС АСПГО	ООО "Опыт"	УМС АСПГО	ООО "Опыт"	да
76	74	Котельная Федорцово	д. Федорцово	УМС АСПГО	ООО "Опыт"	УМС АСПГО	ООО "Опыт"	да
77	75	Котельная Селково	дер. Селково, д. 196	УМС АСПГО	ООО "Опыт"	ООО «Технопарк ЛК»	ООО "Опыт"	да
78	76	Котельная Трехселище	д. Трехселище, д. 5/1	УМС АСПГО	ООО "Опыт"	УМС АСПГО	ООО "Опыт"	да
79	77	Котельная СМЗ «Загорский»	г. Сергиев Посад, ш. Новоугличское, 71Б	ООО «Энерго Инвест»	ООО "УК Лакокраска"	ООО «Энерго Инвест»	ООО "УК Лакокраска"	да
80	78	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	г. Сергиев Посад, ш. Московское, 40Б	ООО «Энерго Инвест»	ООО "УК Лакокраска"	ООО «Энерго Инвест»	ООО "УК Лакокраска"	да
81	79	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	г. Пересвет, ул. Бабушкина, 9	ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	ФКП «НИЦ РКП»	да
82	80	Котельная ООО «К-ЖБИ»	г. Сергиев Посад, Ярославское шоссе, 8а	ООО «К-ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	ООО «К-ЖБИ»	да
83	81	Котельная АО «СТЭК»	г. Сергиев Посад, пр. Красной Армии, 212В, к. 141	АО «ЗОМЗ»	АО «СТЭК»	АО «ЗОМЗ»	АО «СТЭК»	да
84	82	Котельная ул. Вознесенская, 3а, пом.1	г. Сергиев Посад, ул. Вознесенская, 103а	Балашов Сергей Анатольевич	МУП «РКС»	Балашов Сергей Анатольевич	МУП «РКС»	да
85	83	Котельная АО «ЦНИИСМ»	г. Хотьково	АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	АО «ЦНИИСМ»	МУП «РКС»	да
86	84	Котельная ООО «УКС»	г. Сергиев Посад, ул. Пограничная, 5	ООО «УКС»	ООО «УКС»	ООО «УКС»	ООО «УКС»	да
87	85	Котельная ООО «Энергостандарт»	г. Сергиев Посад, ул. Сергиевская д. 13	ООО «Энергостандарт »	ООО «Энергостандарт»	ООО «Энергостандарт »	ООО «Энергостандарт»	да

№ п/ п	Зона теплоснабжени я	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществлени е регулируемой деятельности
				собственник	эксплуатационна я ответственность	собственник	эксплуатационна я ответственность	
88	86	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	г. Сергиев Посад-7, п. Шарапово, в/ч14258, в/г №12/7	МО РФ	ФГБУ «ЦЖКУ»	МО РФ	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
89	87	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	п. Бужаниново, военный городок-9	МО РФ	ФГБУ «ЦЖКУ»	МО РФ	ФГБУ «ЦЖКУ»	да
90	88	Котельная Очистные сооружения	г. Сергиев Посад ул. Маслиева, 38-а	УМС АСПГО	МУП "Водоканал"	УМС АСПГО	МУП "Водоканал"	да

11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Мероприятия по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлены ниже в таблице.

Таблица 11-1 Решения о перераспределении нагрузок между источниками

Сохраняемый (модернизируемый) источник	Переводимые на сохраняемый источник зоны	Объем перераспределения
Котельная пос. Сватково (Новая БМК)	Котельная Сватково	Перенос источника теплоснабжения
Котельная Путятино (Новая БМК)	Котельная Путятино (Бобошино)	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Лоза (новая БМК-1)	Котельная Лоза, 9к, кор. 1	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Лоза (новая БМК-2)		Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1)	Котельная Заречный	Перенос источника теплоснабжения
Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2)		Перенос источника теплоснабжения
Новая котельная Реммаш	Котельная Реммаш	Строительство двух замещающих источников (БМК) (вместо котельной Реммаш) мощностью 15 МВт (для теплоснабжения завода) и 35 МВт (для теплоснабжения поселка Реммаш)
Новая БМК п. Лесхоз	Котельная Лесхоз	Перенос источника теплоснабжения
Новая котельная п. Глинково	Котельная Птицеград	Вывод из эксплуатации участка трубопровода протяженностью 1,1 км до потребителей в с. Глинково. Строительство БМК в пос. Глинково
Новая котельная мкр. Скобяной	Котельная Скобяной поселок	Перенос источника теплоснабжения. Частичное переключение нагрузок на новый источник
Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	Котельная №11	Перенос источника теплоснабжения
Новая БМК по ул. Горького	Котельная №3 г. Краснозаводск	Перенос источника теплоснабжения. Частичное переключение нагрузок на новый источник
Котельная №2	Котельная №1	В полном объеме
Котельная №6	Котельная №4	В полном объеме
	Котельная №21	В полном объеме

Перспективные балансы тепловой мощности, с учетом решений по перераспределению нагрузки, представлены в Приложении 1 Книги 7.

В остальном схема распределения нагрузок сохраняется.

12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа в течение шестидесяти дней с даты их выявления обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество, для принятия на учет бесхозного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа.

До даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления городского округа организует содержание и обслуживание такого объекта теплоснабжения.

При несоответствии бесхозного объекта теплоснабжения требованиям безопасности и (или) при отсутствии документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления городского округа организует приведение бесхозного объекта теплоснабжения в соответствие с требованиями безопасности и (или) подготовку и утверждение документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, в том числе с привлечением на возмездной основе третьих лиц.

До определения организации, которая будет осуществлять содержание и обслуживание бесхозного объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления городского округа уведомляет орган государственного энергетического надзора о выявлении такого объекта теплоснабжения и направляет в орган государственного энергетического надзора заявление о выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозного объекта теплоснабжения.

В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления городского округа обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

С даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения и до определения организации по содержанию и обслуживанию орган местного самоуправления городского округа отвечает за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения. После определения организации по содержанию и обслуживанию за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта

теплоснабжения отвечает такая организация. Датой определения организации по содержанию и обслуживанию считается дата вступления в силу решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения, городского округа

Бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению должны быть приложены документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества. Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости. Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в том числе являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

Бесхозные тепловые сети на территории ГО Сергиев Посад приведены ниже:

Таблица 12-1 – Реестр бесхозных тепловых сетей

Наименование	Адрес	Мероприятия по оформлению
Тепловая сеть с кадастровым номером 50:05:0070602:4223	От тк. 54 до наружной плоскости фундамента жилого здания проезд Кирпичный, д. 6	Поставлен, как бесхоз. объект. Подготовка документов для обращения в суд о признании права муниципальной собственности - сентябрь 2022
Тепловая сеть с кадастровым номером 50:05:0070602:4226	От тк. 55 до наружной плоскости фундамента жилого здания проезд Кирпичный, д. 4	Поставлен, как бесхоз. объект. Подготовка документов для обращения в суд о признании права муниципальной собственности - сентябрь 2022
Тепловая сеть с кадастровым номером 50:05:0070602:4224	От тк. 57 до наружной плоскости фундамента жилого здания ул. Кирпичная, д. 2/2	Поставлен, как бесхоз. объект. Подготовка документов для обращения в суд о признании права муниципальной собственности - сентябрь 2022
Тепловая сеть с кадастровым номером 50:05:0070602:4225	От тк. 41 до наружной плоскости фундамента жилого здания ул. Кирпичная, д. 4/1	Поставлен, как бесхоз. объект. Подготовка документов для обращения в суд о признании права муниципальной собственности - сентябрь 2022
Тепловая сеть с кадастровым номером 50:05:0070602:4230	От тк. 40 до наружной плоскости фундамента жилого здания проезд Кирпичный, д. 3	Поставлен, как бесхоз. объект. Подготовка документов для обращения в суд о признании права муниципальной собственности - сентябрь 2022
Тепловая сеть с кадастровым номером 50:05:0070602:4227	От тк. 39 до ограждения территории участка домов №№ 7,9 ул. Кирпичная	Поставлен, как бесхоз. объект. Подготовка документов для обращения в суд о признании права муниципальной собственности - сентябрь 2022
Тепловая сеть с кадастровым номером 50:05:0070602:4229	От тк. 43 до наружной плоскости фундамента жилого здания ул. Центральная, д. 6а	Поставлен, как бесхоз. объект. Подготовка документов для обращения в суд о признании права

Наименование	Адрес	Мероприятия по оформлению
		муниципальной собственности - сентябрь 2022
Тепловая сеть с кадастровым номером 50:05:0070602:4231	От тк. 51 до наружной плоскости фундамента жилого здания ул. Центральная, д. 4	Поставлен, как бесхоз. объект. Подготовка документов для обращения в суд о признании права муниципальной собственности - сентябрь 2022
Тепловая сеть с кадастровым номером 50:05:0070602:4228	От тк. 38 до наружной плоскости фундамента жилого здания ул. Кирпичная, д.8	Поставлен, как бесхоз. объект. Подготовка документов для обращения в суд о признании права муниципальной собственности - сентябрь 2022

Предположительно бесхозяйные объекты теплоснабжения, по которым необходимо провести мероприятия в рамках Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и внесением изменений в Федеральный закон от 02.07.2021 №348-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» приведены ниже в таблице.

Таблица 12-2 - Предположительно бесхозяйные объекты теплоснабжения

Наименование	Адрес	Мероприятия по оформлению
Тепловые сети	Московская область, г. Сергиев Посад, ул. Клубная, д.9	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Тепловая сеть	Московская область, г. Сергиев Посад, Новоугличское шоссе, д.50Б	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Тепловые сети	Московская область, г. Сергиев Посад, ул. Леонида Булавина, д.16а и 16б	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения,

Наименование	Адрес	Мероприятия по оформлению
		требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Тепловые сети	Московская область, г. Сергиев Посад, ул. Шлякова, д.25	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Тепловые сети	Московская область, г. Сергиев Посад, вблизи многоквартирного жилого дома по ул. Матросова, д.2/1 и по ул. Матросова д.4, д.6	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Тепловая сеть	Московская область, г. Сергиев Посад, от ТК-7 до 2А по ул. Фестивальная	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Тепловая сеть от основной магистрали теплоснабжения до объекта "Стадион и спортивные площадки"	Московская область, г. Сергиев Посад-7	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Т/трасса от ТК-14 до ТК-18 L=295м (ТК-14 до ТК-15 2Ду300, Ду250, 150 L=95м ППУ-из. бесканал; ТК-15 до ТК-16 2Ду300, Ду250, 150L=70м ППУ-из. бесканал;	сталь, Ду300, 250, 200, 150, 100 г. Сергиев Посад, ул. Солнечная - ул. Молодежная	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.

Наименование	Адрес	Мероприятия по оформлению
ТК-16 до ТК-141 2Ду300, Ду250, 150 L=60м ППУ-из. бесканал; ТК-141 до ТК-18 2Ду250, Ду200, 100 L=70м ППУ-ОЦ надземно).		самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Т/трасса от ТК-20 до школы 18 L=151м (ТК-20 до ТК-21 2Ду100, Ду80, 50 L=125м минвата канал; ТК-21 до школы 18 2Ду100, Ду80, 50 L=26м ППУ-из. канал.)	сталь, Ду100, 80, 50 г. Сергиев Посад, ул. Молодежная	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Т/трасса от Уз-56 до ТК-113 L= 1160м (Уз-56 до ТК-110 3Ду200, Ду150 L=200м минвата, надземно; ТК-110 до ТК-111 3Ду200, Ду150 L=700м минвата, надземно; ТК-111 до ТК-112 3Ду200, Ду150 L=60м минвата, надземно; ТК-112 до ТК-113 3Ду200, Ду150 L=200м минвата, надземно).	сталь, Ду200, 150 г. Сергиев Посад, мкр. Ферма	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Т/трасса от ТК-68 до ТК-83 L=315 м (ТК-68 до ТК-75 3Ду250, Ду150 L=105м минвата, надземно; ТК-75 до ТК-78 3Ду250, Ду100 L=85м минвата, надземно; ТК-78 до ТК-79 3Ду250, Ду100 L=30м минвата, канал; ТК-79 до ТК- 83 3Ду250, Ду100 L=95м минвата, канал)	г. Сергиев Посад, мкр. Ферма	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
тепловой сети котельной Трикотажной фабрики (ТК6 – ТК4, 2Ду150, L=62 м; ТК4 – ТК17, 2Ду150, L=57 м; ТК17 – ТК16, 2Ду150, L=72 м; ТК16 – ТК12, 2Ду150, L=140 м; ТК12 – ТК3, 2Ду150, L=80 м; ТК3 – ТК1, 2Ду150, L=72 м	Московская область, Сергиево- Посадский городской округ, г. Сергиев Посад, ул. Карла Маркса	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.

Наименование	Адрес	Мероприятия по оформлению
Тепловая сеть	г. Сергиев Посад, ул. Владимирская от дома №7 к.2 до дома №2А	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.
Тепловые сети	г. Сергиев Посад по нечетной стороне Московского шоссе от ЦТП №9А до объектов теплоснабжения и колодца УЗ-46	Необходимо провести обследование бесхозяйных объектов теплоснабжения, в целях определения их характеристик и технического состояния, путем составления акта выявления бесхозяйных объектов по форме, утвержденной органом местного самоуправления и обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики.

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

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 Программа «Развитие газификации в Московской области до 2025 года», утв. Постановления Правительства Московской области от 20.12.2004 г. №778/50 (в ред. Постановления Правительства Московской области от 21.05.2019 № 280/16).

Создание условий для газификации негазифицированных котельных не предусматривается Программой. Соответственно, учет мероприятий по газификации действующих котельных возможен не ранее 2026 г.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом, действующих систем теплоснабжения городского округа, сводятся к 2 причинам:

1) отсутствие газа на всех котельных и невключение котельных в программы газификации городского округа и Московской области;

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

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 теплivoпотребления, а так же управление этими процессами.

Глобальных проблем, заключающихся в надёжном и эффективном снабжении топливом действующей системы теплоснабжения в Сергиево-Посадском городском округе, 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 газификации существующих котельных, работающих на мазуте, угле, дизельном топливе и электроэнергии;
- 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 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения - СиПР ЕЭС на 2023 - 2028 гг.;
- регионального значения - СиПР электроэнергетики Московской области на 2022-2027 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 Российской Федерации от 09.06.2017 №1209-р.

Ни в одном из нормативных документов, не предписано глобальное изменение режимно-балансовой ситуации в Московской области, в связи со строительством ТЭЦ на территории Сергиево-Посадского городского округа.

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 выработки на территории городского округа 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 города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

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 города необходимо провести оценку мероприятий и предусмотреть затраты на закрытие схемы ГВС города, в т.ч. на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности.

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа 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).

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях Сергиево-Посадского Городского округа представлен ниже в таблице.

Таблица 3-1 - Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	шт/год	79	77	75	73	71	69	67	65	63	61	59	59	58	58	57	57	56

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на котельных Сергиево-Посадского Городского округа за период представлено ниже в таблице.

Таблица 4-1 - Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт/год.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети приведен ниже.

Таблица 6-1 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2								0,00
4.2.1	Котельная Клементьевский поселок	Гкал/м2	2,78	2,08	2,08	2,08	-	-	-	-
4.2.2	Котельная Квартал В	Гкал/м2	2,67	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
4.2.3	Котельная Горбольница	Гкал/м2	3,08	5,19	5,19	-	-	-	-	-
4.2.4	Котельная Дом Быта	Гкал/м2	1,65	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
4.2.5	Котельная Семхоз	Гкал/м2	1,43	-	-	-	-	-	-	-
4.2.6	Котельная Ферма	Гкал/м2	2,40	2,38	2,38	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
4.2.7	Котельная Мишутино	Гкал/м2	3,48	5,41	5,41	-	-	-	-	-
4.2.8	Котельная Школа-интернат	Гкал/м2	2,00	2,99	-	-	-	-	-	-
4.2.9	Котельная Лесхоз	Гкал/м2	5,77	7,03	7,03	7,03	-	-	-	-
4.2.10	Котельная Углич	Гкал/м2	3,28	2,50	2,50	2,50	-	-	-	-
4.2.11	Котельная Рабочий поселок	Гкал/м2	8,88	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
4.2.12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	Гкал/м2	0,55	-	-	-	-	-	-	-
4.2.13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	Гкал/м2	0,52	-	-	-	-	-	-	-
4.2.14	Котельная Садовая	Гкал/м2	7,45	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
4.2.15	Котельная ПМК-5	Гкал/м2	3,83	2,52	-	-	-	-	-	-
4.2.16	Котельная Конкурсный	Гкал/м2	5,36	6,82	6,82	-	-	-	-	-
4.2.17	Котельная Наугольное	Гкал/м2	1,06	-	-	-	-	-	-	-
4.2.18	Котельная Бубяково	Гкал/м2	0,72	-	-	-	-	-	-	-
4.2.19	Котельная Птицеград	Гкал/м2	5,30	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
4.2.20	Котельная Совхоз	Гкал/м2	3,18	2,57	-	-	-	-	-	-
4.2.21	Котельная Скоропусковский поселок	Гкал/м2	1,83	1,63	1,63	-	-	-	-	-
4.2.22	Котельная Скобяной поселок	Гкал/м2	3,37	1,51	1,51	-	-	-	-	-
4.2.23	Котельная ЖБИ	Гкал/м2	2,50	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
4.2.24	Котельная Лакокраска	Гкал/м2	4,45	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
4.2.25	Котельная Автоколонна	Гкал/м2	2,06	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
4.2.26	Котельная №1	Гкал/м2	3,14	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
4.2.27	Котельная №2	Гкал/м2	2,00	2,46	-	-	-	-	-	-
4.2.28	Котельная №3	Гкал/м2	3,28	0,74	-	-	-	-	-	-
4.2.29	Котельная №4	Гкал/м2	1,66	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
4.2.30	Котельная №5	Гкал/м2	3,31	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
4.2.31	Котельная №6	Гкал/м2	4,35	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
4.2.32	Котельная №7	Гкал/м2	4,56	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
4.2.33	Котельная №8	Гкал/м2	2,97	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
4.2.34	Котельная №9	Гкал/м2	4,89	8,38	8,38	8,38	-	-	-	-
4.2.35	Котельная №11	Гкал/м2	1,86	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
4.2.36	Котельная №12	Гкал/м2	3,43	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4.2.37	Котельная №14	Гкал/м2	4,04	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
4.2.38	Котельная №15	Гкал/м2	1,51	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
4.2.39	Котельная №16	Гкал/м2	2,01	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06
4.2.40	Котельная №17	Гкал/м2	4,04	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
4.2.41	Котельная №18	Гкал/м2	1,98	12,59	12,59	12,59	12,59	12,59	12,59	12,59
4.2.42	Котельная №19	Гкал/м2	1,95	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
4.2.43	Котельная №21	Гкал/м2	3,98	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
4.2.44	Котельная Мостовик	Гкал/м2	3,46	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
4.2.45	Котельная Васильевское	Гкал/м2	8,19	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
4.2.46	Котельная Марьино	Гкал/м2	4,44	-	-	-	-	-	-	-
4.2.47	Котельная Шабурново	Гкал/м2	6,43	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
4.2.48	Котельная Кузьмино	Гкал/м2	4,50	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
4.2.49	Котельная Константиново, ПМК	Гкал/м2	3,61	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
4.2.50	Котельная Константиново (Школа)	Гкал/м2	2,82	-	-	-	-	-	-	-
4.2.51	Котельная Закубежье	Гкал/м2	18,07	-	-	-	-	-	-	-
4.2.52	Котельная Башенка	Гкал/м2	1,89	-	-	-	-	-	-	-
4.2.53	Котельная Мкр. Новый	Гкал/м2	2,18	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
4.2.54	Котельная Сырнево	Гкал/м2	13,63	-	-	-	-	-	-	-
4.2.55	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Гкал/м2	5,38	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
4.2.56	Котельная Зубцово	Гкал/м2	4,73	11,04	11,04	-	-	-	-	-
4.2.57	Котельная Ситники	Гкал/м2	10,24	9,68	-	-	-	-	-	-
4.2.58	Котельная Здравница (Березка)	Гкал/м2	2,60	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
4.2.59	Котельная Заречный	Гкал/м2	5,66	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61	17,61
4.2.60	Котельная Сватково	Гкал/м2	2,57	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
4.2.61	Котельная Березняки	Гкал/м2	5,11	7,01	-	-	-	-	-	-
4.2.62	Котельная Бужаниново	Гкал/м2	3,53	3,66	-	-	-	-	-	-
4.2.63	Котельная Путятино (Бобошино)	Гкал/м2	13,79	11,34	-	-	-	-	-	-
4.2.64	Котельная Реммаш	Гкал/м2	2,91	2,91	2,91	-	-	-	-	-
4.2.65	Котельная №3 г. Краснозаводск	Гкал/м2	3,90	3,42	3,42	3,42	-	-	-	-
4.2.66	Котельная д. Семеново	Гкал/м2	6,89	7,66	7,66	-	-	-	-	-
4.2.67	Котельная рп Богородское	Гкал/м2	3,10	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
4.2.68	Котельная с. Муханово	Гкал/м2	5,20	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
4.2.69	Котельная Абрамово	Гкал/м2	4,83	-	-	-	-	-	-	-
4.2.70	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	Гкал/м2	4,67	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
4.2.71	Котельная АО «НИИРП»	Гкал/м2	0,00	-	-	-	-	-	-	-
4.2.72	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	Гкал/м2	2,68	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
4.2.73	Котельная Самотовино	Гкал/м2	6,32	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
4.2.74	Котельная Трикотажная фабрика	Гкал/м2	1,55	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
4.2.75	Котельная Торгашино	Гкал/м2	4,85	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
4.2.76	Котельная Федорцово	Гкал/м2	5,93	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
4.2.77	Котельная Селково	Гкал/м2	14,29	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22	19,22
4.2.78	Котельная Трехселище	Гкал/м2	2,07	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
4.2.79	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	Гкал/м2	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4.2.80	Котельная ООО «К-ЖБИ»	Гкал/м2	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47
4.2.81	Котельная АО «СТЭК»	Гкал/м2	5,89	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
4.2.82	Котельная СМЗ «Загорский»	Гкал/м2	0,00	-	-	-	-	-	-	-
4.2.83	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	Гкал/м2	5,79	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
4.2.84	Котельная ул. Вознесенская, 3а, пом.1	Гкал/м2	0,00	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
4.2.85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	Гкал/м2	2,57	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
4.2.86	Котельная ООО «УКС»	Гкал/м2	0,00	-	-	-	-	-	-	-
4.2.87	Котельная ООО «Энергостандарт»	Гкал/м2	0,00	-	-	-	-	-	-	-
4.2.88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	Гкал/м2	0,00	-	-	-	-	-	-	-
4.2.89	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	Гкал/м2	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
4.2.90	Котельная Очистные сооружения	Гкал/м2	5,09	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
4.2.91	Новая БМК Клементьевский поселок	Гкал/м2	-	-	-	-	2,08	2,08	2,08	2,08
4.2.92	Новая БМК Горбольница	Гкал/м2	-	-	-	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
4.2.93	Котельная Путятино (Новая БМК)	Гкал/м2	-	-	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
4.2.94	Новая котельная Реммаш	Гкал/м2	-	-	-	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
4.2.95	ТГУ в п. Глинково	Гкал/м2	-	-	-	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
4.2.96	Новая котельная мкр. Скобяной	Гкал/м2	-	-	-	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
4.2.97	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	Гкал/м2	-	0,09	0,22	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23
4.2.98	Новая БМК по ул. Горького	Гкал/м2	-	-	-	-	1,63	1,63	1,63	1,63
4.2.99	Новая БМК пос. Афанасовский	Гкал/м2	-	-	-	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
4.2.100	Новая БМК д. Семеново	Гкал/м2	-	-	-	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
4.2.101	Новая БМК Скоропусковский поселок	Гкал/м2	-	-	-	1,49	1,48	1,48	1,48	1,48
4.2.102	Новая БМК ПМК-5	Гкал/м2	-	-	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
4.2.103	Новая БМК Рабочий поселок	Гкал/м2	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,00
4.2.104	Новая БМК Углич	Гкал/м2	-	-	-	-	2,42	2,42	2,20	2,20
4.2.105	Новая БМК Лесхоз	Гкал/м2	-	-	-	-	7,04	7,04	7,04	7,04
4.2.106	Новая БМК Мишутино	Гкал/м2	-	-	-	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
4.2.107	Новая ТГУ вместо существующей котельной Семхоз	Гкал/м2	-	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
4.2.108	Новая БМК на участке существующей котельной Ферма	Гкал/м2	-	-	-	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
4.2.109	Новая БМК на участке существующей котельной Конкурсный	Гкал/м2	-	-	-	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
4.2.110	Новая ТГУ вместо существующей котельной Наугольное	Гкал/м2	-	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
4.2.111	Новая БМК на участке существующей котельной Птицеград	Гкал/м2	-	-	-	-	8,47	8,47	8,47	8,47
4.2.112	Новая БМК на участке существующей котельной Совхоз	Гкал/м2	-	-	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
4.2.113	Новая БМК на участке существующей котельной №3	Гкал/м2	-	-	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
4.2.114	Новая БМК на участке существующей котельной Васильевское	Гкал/м2	-	6,95	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
4.2.115	Новая БМК на участке существующей котельной Марьино	Гкал/м2	-	1,99	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
4.2.116	Новая БМК на участке существующей котельной Закубье	Гкал/м2	-	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
4.2.117	Новая БМК на участке существующей котельной Сырнево	Гкал/м2	-	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75
4.2.118	Новая БМК на участке существующей котельной Зубцово	Гкал/м2	-	-	-	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
4.2.119	Новая БМК на участке существующей котельной Ситники	Гкал/м2	-	-	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07	11,07
4.2.120	Новая БМК на участке существующей котельной Березняки	Гкал/м2	-	-	21,85	21,45	21,45	21,45	21,45	21,45
4.2.121	Новая БМК на участке существующей котельной Бужаниново	Гкал/м2	-	-	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
4.2.122	Новая БМК на участке существующей котельной №3 г. Краснозаводск	Гкал/м2	-	-	0,00	0,00	56,06	56,06	56,06	56,06
4.2.123	БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	Гкал/м2	-	-	-	-	0,29	0,29	0,29	0,29
4.2.124	БМК (Сергиево-Посадский г.о., пос. ОРГРЭС)	Гкал/м2	-	-	0,00	0,00	1,98	1,98	1,98	1,98
4.2.125	БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова)	Гкал/м2	-	-	-	-	21,06	21,06	21,06	21,06
4.2.126	БМК (Сергиево-Посадский г.о., д. Назарьево)	Гкал/м2	-	-	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
4.2.127	БМК Фестивальная	Гкал/м2	-	-	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20
4.2.128	БМК мощностью 7,5 Гкал/ч Кот. "Шабурново" д. Шабурново, д. 48а	Гкал/м2	-	-	-	-	4,38	4,38	4,38	4,38
4.2.129	Котельная (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская)	Гкал/м2	-	-	-	-	0,62	0,62	0,62	0,62
4.2.130	БМК в д. Тураково (Сергиево-Посадский р-н, д. Тураково)	Гкал/м2	-	-	-	0,59	0,51	0,51	0,51	0,51
4.2.131	ТГУ Котельная № 21, "ул.1-ая Хотьковская" ул. 1-ая Хотьковская, д. 4а	Гкал/м2	-	-	0,00	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке для каждого источника тепловой энергии Сергиево-Посадского ГО приведена ниже:

Таблица 8-1 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке для каждого источника тепловой энергии Сергиево-Посадского ГО

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке для каждого источника тепловой энергии	Гкал/ч/м2								0,00
5.2.1	Котельная Клементьевский поселок	Гкал/ч/м2	92,43	92,43	92,43	92,43	-	-	-	-
5.2.2	Котельная Квартал В	Гкал/ч/м2	93,03	93,03	93,03	93,03	93,03	93,03	93,03	93,03
5.2.3	Котельная Горбольница	Гкал/ч/м2	49,77	49,77	49,77	-	-	-	-	-
5.2.4	Котельная Дом Быта	Гкал/ч/м2	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
5.2.5	Котельная Семхоз	Гкал/ч/м2	43,47	-	-	-	-	-	-	-
5.2.6	Котельная Ферма	Гкал/ч/м2	13,70	13,70	13,70	-	-	-	-	-
5.2.7	Котельная Мишутино	Гкал/ч/м2	89,86	89,86	89,86	-	-	-	-	-
5.2.8	Котельная Школа-интернат	Гкал/ч/м2	67,43	67,43	-	-	-	-	-	-
5.2.9	Котельная Лесхоз	Гкал/ч/м2	36,62	36,62	36,62	36,62	-	-	-	-
5.2.10	Котельная Углич	Гкал/ч/м2	96,41	96,41	96,41	96,41	-	-	-	-
5.2.11	Котельная Рабочий поселок	Гкал/ч/м2	77,89	77,89	77,89	77,89	77,89	77,89	77,89	77,89
5.2.12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58	Гкал/ч/м2	107,06	-	-	-	-	-	-	-
5.2.13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60	Гкал/ч/м2	0,00	-	-	-	-	-	-	-
5.2.14	Котельная Садовая	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.15	Котельная ПМК-5	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
5.2.16	Котельная Конкурсный	Гкал/ч/м2	87,69	87,69	87,69	-	-	-	-	-
5.2.17	Котельная Наугольное	Гкал/ч/м2	16,60	-	-	-	-	-	-	-
5.2.18	Котельная Бубяково	Гкал/ч/м2	66,57	-	-	-	-	-	-	-
5.2.19	Котельная Птицеград	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.20	Котельная Совхоз	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
5.2.21	Котельная Скоропусковский поселок	Гкал/ч/м2	37,41	37,41	37,41	-	-	-	-	-
5.2.22	Котельная Скобяной поселок	Гкал/ч/м2	93,72	93,72	93,72	-	-	-	-	-
5.2.23	Котельная ЖБИ	Гкал/ч/м2	90,40	90,40	90,40	90,40	90,40	90,40	90,40	90,40
5.2.24	Котельная Лакокраска	Гкал/ч/м2	166,64	166,64	166,64	166,64	166,64	166,64	166,64	166,64
5.2.25	Котельная Автоколонна	Гкал/ч/м2	165,26	165,26	165,26	165,26	165,26	165,26	165,26	165,26
5.2.26	Котельная №1	Гкал/ч/м2	110,63	110,63	110,63	110,63	110,63	110,63	110,63	110,63
5.2.27	Котельная №2	Гкал/ч/м2	23,05	23,05	-	-	-	-	-	-
5.2.28	Котельная №3	Гкал/ч/м2	18,68	18,68	-	-	-	-	-	-
5.2.29	Котельная №4	Гкал/ч/м2	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83
5.2.30	Котельная №5	Гкал/ч/м2	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79	46,79
5.2.31	Котельная №6	Гкал/ч/м2	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
5.2.32	Котельная №7	Гкал/ч/м2	18,01	18,01	18,01	18,01	18,01	18,01	18,01	18,01
5.2.33	Котельная №8	Гкал/ч/м2	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25	91,25

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
5.2.34	Котельная №9	Гкал/ч/м2	53,57	53,57	53,57	53,57	-	-	-	-
5.2.35	Котельная №11	Гкал/ч/м2	81,49	81,49	81,49	81,49	81,49	81,49	81,49	81,49
5.2.36	Котельная №12	Гкал/ч/м2	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47
5.2.37	Котельная №14	Гкал/ч/м2	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01	28,01
5.2.38	Котельная №15	Гкал/ч/м2	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
5.2.39	Котельная №16	Гкал/ч/м2	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81	17,81
5.2.40	Котельная №17	Гкал/ч/м2	115,18	115,18	115,18	115,18	115,18	115,18	115,18	115,18
5.2.41	Котельная №18	Гкал/ч/м2	272,52	272,52	272,52	272,52	272,52	272,52	272,52	272,52
5.2.42	Котельная №19	Гкал/ч/м2	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23	100,23
5.2.43	Котельная №21	Гкал/ч/м2	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92
5.2.44	Котельная Мостовик	Гкал/ч/м2	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37
5.2.45	Котельная Васильевское	Гкал/ч/м2	122,65	-	-	-	-	-	-	-
5.2.46	Котельная Марьино	Гкал/ч/м2	68,94	-	-	-	-	-	-	-
5.2.47	Котельная Шабурново	Гкал/ч/м2	30,05	30,05	30,05	30,05	30,05	30,05	30,05	30,05
5.2.48	Котельная Кузьмино	Гкал/ч/м2	251,25	251,25	251,25	251,25	251,25	251,25	251,25	251,25
5.2.49	Котельная Константиново, ПМК	Гкал/ч/м2	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76
5.2.50	Котельная Константиново (Школа)	Гкал/ч/м2	10,78	-	-	-	-	-	-	-
5.2.51	Котельная Закубежье	Гкал/ч/м2	22,20	-	-	-	-	-	-	-
5.2.52	Котельная Башенка	Гкал/ч/м2	36,60	-	-	-	-	-	-	-
5.2.53	Котельная Мкр. Новый	Гкал/ч/м2	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
5.2.54	Котельная Сырнево	Гкал/ч/м2	44,98	-	-	-	-	-	-	-
5.2.55	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	Гкал/ч/м2	66,80	66,80	66,80	66,80	66,80	66,80	66,80	66,80
5.2.56	Котельная Зубцово	Гкал/ч/м2	55,44	55,44	55,44	-	-	-	-	-
5.2.57	Котельная Ситники	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
5.2.58	Котельная Здравница (Березка)	Гкал/ч/м2	144,84	144,84	144,84	144,84	144,84	144,84	144,84	144,84
5.2.59	Котельная Заречный	Гкал/ч/м2	97,49	97,49	97,49	97,49	97,49	97,49	97,49	97,49
5.2.60	Котельная Сватково	Гкал/ч/м2	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
5.2.61	Котельная Березняки	Гкал/ч/м2	98,75	98,75	-	-	-	-	-	-
5.2.62	Котельная Бужаниново	Гкал/ч/м2	140,42	140,42	-	-	-	-	-	-
5.2.63	Котельная Путятино (Бобошино)	Гкал/ч/м2	22,66	22,66	-	-	-	-	-	-
5.2.64	Котельная Реммаш	Гкал/ч/м2	15,73	15,73	15,73	-	-	-	-	-
5.2.65	Котельная №3 г. Краснозаводск	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
5.2.66	Котельная д. Семенково	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
5.2.67	Котельная рп Богородское	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.68	Котельная с. Муханово	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.69	Котельная Абрамово	Гкал/ч/м2	114,03	-	-	-	-	-	-	-
5.2.70	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	Гкал/ч/м2	76,01	76,01	76,01	76,01	76,01	76,01	76,01	76,01
5.2.71	Котельная АО «НИИРП»	Гкал/ч/м2	30,09	-	-	-	-	-	-	-
5.2.72	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	Гкал/ч/м2	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87	188,87

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
5.2.73	Котельная Самотовино	Гкал/ч/м2	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30	32,30
5.2.74	Котельная Трикотажная фабрика	Гкал/ч/м2	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79
5.2.75	Котельная Торгашино	Гкал/ч/м2	120,94	120,94	120,94	120,94	120,94	120,94	120,94	120,94
5.2.76	Котельная Федорцово	Гкал/ч/м2	59,32	59,32	59,32	59,32	59,32	59,32	59,32	59,32
5.2.77	Котельная Селково	Гкал/ч/м2	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36
5.2.78	Котельная Трехселище	Гкал/ч/м2	60,80	60,80	60,80	60,80	60,80	60,80	60,80	60,80
5.2.79	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.80	Котельная ООО «К-ЖБИ»	Гкал/ч/м2	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83
5.2.81	Котельная АО «СТЭК»	Гкал/ч/м2	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75
5.2.82	Котельная СМЗ «Загорский»	Гкал/ч/м2	16,02	-	-	-	-	-	-	-
5.2.83	Котельная ВНИИД «Игрушки»	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.84	Котельная ул. Вознесенская, 3а, пом.1	Гкал/ч/м2	55,95	-	-	-	-	-	-	-
5.2.85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	Гкал/ч/м2	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72	55,72
5.2.86	Котельная ООО «УКС»	Гкал/ч/м2	28,32	-	-	-	-	-	-	-
5.2.87	Котельная ООО «Энергостандарт»	Гкал/ч/м2	0,00	-	-	-	-	-	-	-
5.2.88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	Гкал/ч/м2	48,76	-	-	-	-	-	-	-
5.2.89	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	Гкал/ч/м2	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76	48,76
5.2.90	Котельная Очистные сооружения	Гкал/ч/м2	0,00	81,47	45,73	45,73	45,73	45,73	45,73	45,73
5.2.91	Новая БМК Клементьевский поселок	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	0,00	33,32	33,32	33,32
5.2.92	Новая БМК Горбольница	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	83,10	83,10	83,10	83,10
5.2.93	Котельная Путятино (Новая БМК)	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	181,41	181,41	181,41	181,41	181,41
5.2.94	Новая котельная Реммаш	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	46,60	46,60	46,60	46,60
5.2.95	ТГУ в п. Глинково	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	40,76	40,76	40,76	40,76
5.2.96	Новая котельная мкр. Скобяной	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	27,42	27,42	27,42	27,42
5.2.97	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	Гкал/ч/м2	-	0,00	1,51	3,52	3,40	3,63	3,63	3,63
5.2.98	Новая БМК по ул. Горького	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	0,00	26,03	26,03	26,03
5.2.99	Новая БМК пос. Афанасовский	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	69,24	69,24	69,24	69,24
5.2.100	Новая БМК д. Семеново	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	122,77	122,77	122,77	122,77
5.2.101	Новая БМК Скоропусковский поселок	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	23,65	23,65	23,65	23,65
5.2.102	Новая БМК ПМК-5	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27
5.2.103	Новая БМК Рабочий поселок	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	0,54	0,54	0,54	0,54
5.2.104	Новая БМК Углич	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	0,00	38,67	35,25	35,25
5.2.105	Новая БМК Лесхоз	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	0,00	112,58	112,58	112,58
5.2.106	Новая БМК Мишутино	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	85,25	85,25	85,25	85,25
5.2.107	Новая ТГУ вместо существующей котельной Семхоз	Гкал/ч/м2	-	0,00	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46
5.2.108	Новая БМК на участке существующей котельной Ферма	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	38,05	38,05	38,05	38,05
5.2.109	Новая БМК на участке существующей котельной Конкурсный	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	109,09	109,09	109,09	109,09

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
5.2.110	Новая ТГУ вместо существующей котельной Наугольное	Гкал/ч/м2	-	0,00	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
5.2.111	Новая БМК на участке существующей котельной Птицеград	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	0,00	135,56	135,56	135,56
5.2.112	Новая БМК на участке существующей котельной Совхоз	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	41,11	41,11	41,11	41,11	41,11
5.2.113	Новая БМК на участке существующей котельной №3	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	52,46	52,46	52,46	52,46	52,46
5.2.114	Новая БМК на участке существующей котельной Васильевское	Гкал/ч/м2	-	0,00	109,65	109,65	109,65	109,65	109,65	109,65
5.2.115	Новая БМК на участке существующей котельной Марьино	Гкал/ч/м2	-	0,00	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64
5.2.116	Новая БМК на участке существующей котельной Закубежье	Гкал/ч/м2	-	0,00	134,56	134,56	134,56	134,56	134,56	134,56
5.2.117	Новая БМК на участке существующей котельной Сырнево	Гкал/ч/м2	-	0,00	251,94	251,94	251,94	251,94	251,94	251,94
5.2.118	Новая БМК на участке существующей котельной Зубцово	Гкал/ч/м2	-	-	-	0,00	193,80	193,80	193,80	193,80
5.2.119	Новая БМК на участке существующей котельной Ситники	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	177,16	177,16	177,16	177,16	177,16
5.2.120	Новая БМК на участке существующей котельной Березняки	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	343,24	343,24	343,24	343,24	343,24
5.2.121	Новая БМК на участке существующей котельной Бужаниново	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	111,11	111,11	111,11	111,11	111,11
5.2.122	Новая БМК на участке существующей котельной №3 г. Краснозаводск	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	0,00	0,00	897,04	897,04	897,04
5.2.123	БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	4,57	4,57	4,57	4,57
5.2.124	БМК (Сергиево-Посадский г.о., пос. ОРГРЭС)	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	0,00	0,00	31,76	31,76	31,76
5.2.125	БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова)	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	336,90	336,90	336,90	336,90
5.2.126	БМК (Сергиево-Посадский г.о., д. Назарьево)	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
5.2.127	БМК Фестивальная	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	0,00	0,00	3,16	3,16	3,16
5.2.128	БМК мощностью 7,5 Гкал/ч Кот. "Шабурново" д. Шабурново, д. 48а	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	0,00	70,12	70,12	70,12
5.2.129	Котельная (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская)	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	9,90	9,90	9,90	9,90
5.2.130	БМК в д. Тураково (Сергиево-Посадский р-н, д. Тураково)	Гкал/ч/м2	-	-	-	9,37	8,22	8,22	8,22	8,22
5.2.131	ТГУ Котельная № 21, "ул.1-ая Хотьковская" ул. 1-ая Хотьковская, д. 4а	Гкал/ч/м2	-	-	0,00	0,00	13,23	13,23	13,23	13,23

Определение удельной материальной характеристики тепловых сетей

Универсальным показателем, позволяющим сравнивать системы транспортировки теплоносителя, отличающиеся масштабом теплофицируемого района, является **удельная материальная характеристика** сети, равная

$$\mu = \frac{M}{Q_{\text{сумм}}^p} \quad [\text{м}^2/\text{Гкал/ч}],$$

где $Q_{\text{сумм}}^p$ – присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч

M – материальная характеристика сети, равная

$$M = \sum_{i=1}^{i=n} d_i l_i \quad [\text{м}^2],$$

где d_i – диаметр i -того участка трубопровода тепловых сетей, м;

l_i – протяжённость i -того участка трубопровода тепловых сетей, м.

Этот показатель является одним из индикаторов эффективности централизованного теплоснабжения. Он определяет возможный уровень потерь теплоты при ее передаче (транспорте) по тепловым сетям и позволяет установить зону эффективного применения централизованного теплоснабжения. Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной теплоизоляцией, определяется не превышением приведенной материальной характеристики в зоне действия котельной на уровне 100 м²/Гкал/час. Зона предельной эффективности ограничена 200 м²/Гкал/ч. Значение приведенной материальной характеристики, превышающей 200 м²/Гкал/ч свидетельствует о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения. В то же время применение в системе теплоснабжения труб с ППУ, сдвигает зону предельной эффективности до 300 м²/Гкал/ч.

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Сергиево-Посадского ГО отсутствуют.

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии представлена ниже в таблице.

Таблица 12-1 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
11.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%								100
11.2.1	Котельная Клементьевский поселок	%	22	27	32	37	42	47	72	100
11.2.2	Котельная Квартал В	%	20	25	30	35	40	45	70	100
11.2.3	Котельная Горбольница	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.4	Котельная Дом Быта	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.5	Котельная Семхоз	%	27	32	37	42	47	52	77	100
11.2.6	Котельная Ферма	%	28	33	38	43	48	53	78	100
11.2.7	Котельная Мишутино	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.8	Котельная Школа-интернат	%	26	31	36	41	46	51	76	100
11.2.9	Котельная Лесхоз	%	29	34	39	44	49	54	79	100
11.2.10	Котельная Углич	%	34	39	44	49	54	59	84	100
11.2.11	Котельная Рабочий поселок	%	31	36	41	46	51	56	81	100
11.2.12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 58	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.14	Котельная Садовая	%	23	28	33	38	43	48	73	100
11.2.15	Котельная ПМК-5	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.16	Котельная Конкурсный	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.17	Котельная Наугольное	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.18	Котельная Бубяково	%	27	32	37	42	47	52	77	100
11.2.19	Котельная Птицеград	%	28	33	38	43	48	53	78	100
11.2.20	Котельная Совхоз	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.21	Котельная Скоропусковский поселок	%	26	31	36	41	46	51	76	100
11.2.22	Котельная Скобяной поселок	%	29	34	39	44	49	54	79	100
11.2.23	Котельная ЖБИ	%	34	39	44	49	54	59	84	100
11.2.24	Котельная Лакокраска	%	31	36	41	46	51	56	81	100
11.2.25	Котельная Автоколонна	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.26	Котельная №1	%	100	100	100	100	100	100	100	100
11.2.27	Котельная №2	%	85	90	95	100	100	100	100	100
11.2.28	Котельная №3	%	100	100	100	100	100	100	100	100
11.2.29	Котельная №4	%	100	100	100	100	100	100	100	100
11.2.30	Котельная №5	%	85	90	95	100	100	100	100	100
11.2.31	Котельная №6	%	0	85	90	95	100	100	100	100
11.2.32	Котельная №7	%	0	85	90	95	100	100	100	100
11.2.33	Котельная №8	%	0	85	90	95	100	100	100	100

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
11.2.34	Котельная №9	%	26	31	36	41	46	51	76	100
11.2.35	Котельная №11	%	29	34	39	44	49	54	79	100
11.2.36	Котельная №12	%	34	39	44	49	54	59	84	100
11.2.37	Котельная №14	%	31	36	41	46	51	56	81	100
11.2.38	Котельная №15	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.39	Котельная №16	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.40	Котельная №17	%	23	28	33	38	43	48	73	100
11.2.41	Котельная №18	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.42	Котельная №19	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.43	Котельная №21	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.44	Котельная Мостовик	%	27	32	37	42	47	52	77	100
11.2.45	Котельная Васильевское	%	28	33	38	43	48	53	78	100
11.2.46	Котельная Марьино	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.47	Котельная Шабурново	%	26	31	36	41	46	51	76	100
11.2.48	Котельная Кузьмино	%	29	34	39	44	49	54	79	100
11.2.49	Котельная Константиново, ПМК	%	34	39	44	49	54	59	84	100
11.2.50	Котельная Константиново (Школа)	%	31	36	41	46	51	56	81	100
11.2.51	Котельная Закубежье	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.52	Котельная Башенка	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.53	Котельная Мкр. Новый	%	23	28	33	38	43	48	73	100
11.2.54	Котельная Сырнево	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.55	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.56	Котельная Зубцово	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.57	Котельная Ситники	%	27	32	37	42	47	52	77	100
11.2.58	Котельная Здравница (Березка)	%	28	33	38	43	48	53	78	100
11.2.59	Котельная Заречный	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.60	Котельная Сватково	%	26	31	36	41	46	51	76	100
11.2.61	Котельная Березняки	%	29	34	39	44	49	54	79	100
11.2.62	Котельная Бужаниново	%	34	39	44	49	54	59	84	100
11.2.63	Котельная Путятино (Бобошино)	%	31	36	41	46	51	56	81	100
11.2.64	Котельная Реммаш	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.65	Котельная №3 г. Краснозаводск	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.66	Котельная д. Семенково	%	23	28	33	38	43	48	73	100
11.2.67	Котельная рп Богородское	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.68	Котельная с. Муханово	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.69	Котельная Абрамово	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.70	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	%	27	32	37	42	47	52	77	100
11.2.71	Котельная АО «НИИРП»	%	28	33	38	43	48	53	78	100
11.2.72	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	%	25	30	35	40	45	50	75	100

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
11.2.73	Котельная Самотовино	%	26	31	36	41	46	51	76	100
11.2.74	Котельная Трикотажная фабрика	%	29	34	39	44	49	54	79	100
11.2.75	Котельная Торгашино	%	34	39	44	49	54	59	84	100
11.2.76	Котельная Федорцово	%	31	36	41	46	51	56	81	100
11.2.77	Котельная Селково	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.78	Котельная Трехселище	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.79	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	%	23	28	33	38	43	48	73	100
11.2.80	Котельная ООО «К-ЖБИ»	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.81	Котельная АО «СТЭК»	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.82	Котельная СМЗ «Загорский»	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.83	Котельная ВНИИД «Игрушки»	%	27	32	37	42	47	52	77	100
11.2.84	Котельная ул. Вознесенская, За, пом.1	%	28	33	38	43	48	53	78	100
11.2.85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.86	Котельная ООО «УКС»	%	26	31	36	41	46	51	76	100
11.2.87	Котельная ООО «Энергостандарт»	%	29	34	39	44	49	54	79	100
11.2.88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	%	34	39	44	49	54	59	84	100
11.2.89	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	%	31	36	41	46	51	56	81	100
11.2.90	Котельная Очистные сооружения	%	24	29	34	39	44	49	74	100
11.2.91	Новая БМК Клементьевский поселок	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.92	Новая БМК Горбольница	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.93	Котельная Путятино (Новая БМК)	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.94	Новая котельная Реммаш	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.95	ТГУ в п. Глинково	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.96	Новая котельная мкр. Скобяной	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.97	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.98	Новая БМК по ул. Горького	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.99	Новая БМК пос. Афанасовский	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.100	Новая БМК д. Семенково	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.101	Новая БМК Скоропусковский поселок	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.102	Новая БМК ПМК-5	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.103	Новая БМК Рабочий поселок	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.104	Новая БМК Углич	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.105	Новая БМК Лесхоз	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.106	Новая БМК Мишутино	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.107	Новая ТГУ вместо существующей котельной Семхоз	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.108	Новая БМК на участке существующей котельной Ферма	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.109	Новая БМК на участке существующей котельной Конкурсный	%	25	30	35	40	45	50	75	100

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
11.2.110	Новая ТГУ вместо существующей котельной Наугольное	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.111	Новая БМК на участке существующей котельной Птицеград	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.112	Новая БМК на участке существующей котельной Совхоз	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.113	Новая БМК на участке существующей котельной №3	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.114	Новая БМК на участке существующей котельной Васильевское	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.115	Новая БМК на участке существующей котельной Марьино	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.116	Новая БМК на участке существующей котельной Закубежье	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.117	Новая БМК на участке существующей котельной Сырнево	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.118	Новая БМК на участке существующей котельной Зубцово	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.119	Новая БМК на участке существующей котельной Ситники	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.120	Новая БМК на участке существующей котельной Березняки	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.121	Новая БМК на участке существующей котельной Бужаниново	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.122	Новая БМК на участке существующей котельной №3 г. Краснозаводск	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.123	БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.124	БМК (Сергиево-Посадский г.о., пос. ОРГРЭС)	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.125	БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова)	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.126	БМК (Сергиево-Посадский г.о., д. Назарьево)	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.127	БМК Фестивальная	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.128	БМК мощностью 7,5 Гкал/ч Кот. "Шабурново" д. Шабурново, д. 48а	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.129	Котельная (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская)	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.130	БМК в д. Тураково (Сергиево-Посадский р-н, д. Тураково)	%	25	30	35	40	45	50	75	100
11.2.131	ТГУ Котельная № 21, "ул.1-ая Хотьковская" ул. 1-ая Хотьковская, д. 4а	%	25	30	35	40	45	50	75	100

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) представлен ниже:

Таблица 13-1 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
12.	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет.								28
12.2.1	Котельная Клементьевский поселок	лет.	31	31	31	31	31	31	31	31
12.2.2	Котельная Квартал В	лет.	45	45	45	45	45	45	45	45
12.2.3	Котельная Горбольница	лет.	48	48	48	48	48	48	48	48
12.2.4	Котельная Дом Быта	лет.	40	41	41	41	41	41	42	44
12.2.5	Котельная Семхоз	лет.	42	43	43	43	43	43	44	46
12.2.6	Котельная Ферма	лет.	47	48	48	48	48	48	49	51
12.2.7	Котельная Мишутино	лет.	26	25	25	25	25	25	24	22
12.2.8	Котельная Школа-интернат	лет.	43	42	42	42	42	42	41	39
12.2.9	Котельная Лесхоз	лет.	31	30	30	30	30	30	29	27
12.2.10	Котельная Углич	лет.	38	37	37	37	37	37	36	34
12.2.11	Котельная Рабочий поселок	лет.	31	30	30	30	30	30	29	27
12.2.12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58	лет.	32	31	31	31	31	31	30	28
12.2.13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60	лет.	21	20	20	20	20	20	19	17
12.2.14	Котельная Садовая	лет.	21	20	20	20	20	20	19	17
12.2.15	Котельная ПМК-5	лет.	38	37	37	37	37	37	36	34
12.2.16	Котельная Конкурсный	лет.	39	38	38	38	38	38	37	35
12.2.17	Котельная Наугольное	лет.	40	39	39	39	39	39	38	36
12.2.18	Котельная Бубяково	лет.	40	39	39	39	39	39	38	36
12.2.19	Котельная Птицеград	лет.	41	40	40	40	40	40	39	37
12.2.20	Котельная Совхоз	лет.	42	41	41	41	41	41	40	38
12.2.21	Котельная Скоропусковский поселок	лет.	40	39	39	39	39	39	38	36
12.2.22	Котельная Скобяной поселок	лет.	51	50	50	50	50	50	49	47
12.2.23	Котельная ЖБИ	лет.	51	50	50	50	50	50	49	47
12.2.24	Котельная Лакокраска	лет.	42	41	41	41	41	41	40	38
12.2.25	Котельная Автоколонна	лет.	31	30	30	30	30	30	29	27
12.2.26	Котельная №1	лет.	13	1	2	3	4	5	10	17
12.2.27	Котельная №2	лет.	17	1	2	3	4	5	10	17
12.2.28	Котельная №3	лет.	45	1	2	3	4	5	10	17
12.2.29	Котельная №4	лет.	42	1	2	3	4	5	10	17

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
12.2.30	Котельная №5	лет.	41	1	2	3	4	5	10	17
12.2.31	Котельная №6	лет.	39	1	2	3	4	5	10	17
12.2.32	Котельная №7	лет.	47	1	2	3	4	5	10	17
12.2.33	Котельная №8	лет.	42	1	2	3	4	5	10	17
12.2.34	Котельная №9	лет.	35	34	34	34	34	34	33	31
12.2.35	Котельная №11	лет.	38	39	39	39	39	39	40	42
12.2.36	Котельная №12	лет.	41	42	42	42	42	42	43	45
12.2.37	Котельная №14	лет.	47	48	48	48	48	48	49	51
12.2.38	Котельная №15	лет.	36	37	37	37	37	37	38	40
12.2.39	Котельная №16	лет.	45	46	46	46	46	46	47	49
12.2.40	Котельная №17	лет.	42	43	43	43	43	43	44	46
12.2.41	Котельная №18	лет.	44	45	45	45	45	45	46	48
12.2.42	Котельная №19	лет.	49	48	48	48	48	48	47	45
12.2.43	Котельная №21	лет.	37	36	36	36	36	36	35	33
12.2.44	Котельная Мостовик	лет.	35	34	34	34	34	34	33	31
12.2.45	Котельная Васильевское	лет.	36	35	35	35	35	35	34	32
12.2.46	Котельная Марьино	лет.	16	15	15	15	15	15	14	12
12.2.47	Котельная Шабурново	лет.	40	39	39	39	39	39	38	36
12.2.48	Котельная Кузьмино	лет.	40	39	39	39	39	39	38	36
12.2.49	Котельная Константиново, ПМК	лет.	32	31	31	31	31	31	30	28
12.2.50	Котельная Константиново (Школа)	лет.	35	34	34	34	34	34	33	31
12.2.51	Котельная Закубежье	лет.	36	35	35	35	35	35	34	32
12.2.52	Котельная Башенка	лет.	31	30	30	30	30	30	29	27
12.2.53	Котельная Мкр. Новый	лет.	32	31	31	31	31	31	30	28
12.2.54	Котельная Сырнево	лет.	38	37	37	37	37	37	36	34
12.2.55	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	лет.	35	34	34	34	34	34	33	31
12.2.56	Котельная Зубцово	лет.	31	30	30	30	30	30	29	27
12.2.57	Котельная Ситники	лет.	23	22	22	22	22	22	21	19
12.2.58	Котельная Здравница (Березка)	лет.	41	40	40	40	40	40	39	37
12.2.59	Котельная Заречный	лет.	37	36	36	36	36	36	35	33
12.2.60	Котельная Сватково	лет.	37	36	36	36	36	36	35	33
12.2.61	Котельная Березняки	лет.	35	34	34	34	34	34	33	31
12.2.62	Котельная Бужаниново	лет.	30	29	29	29	29	29	28	26
12.2.63	Котельная Путятино (Бобошино)	лет.	34	33	33	33	33	33	32	30
12.2.64	Котельная Реммаш	лет.	36	35	35	35	35	35	34	32
12.2.65	Котельная №3 г. Краснозаводск	лет.	36	35	35	35	35	35	34	32
12.2.66	Котельная д. Семенково	лет.	38	37	37	37	37	37	36	34
12.2.67	Котельная рп Богородское	лет.	33	32	32	32	32	32	31	29
12.2.68	Котельная с. Муханово	лет.	37	36	36	36	36	36	35	33

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
12.2.69	Котельная Абрамово	лет.	13	12	12	12	12	12	11	9
12.2.70	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	лет.	52	51	51	51	51	51	50	48
12.2.71	Котельная АО «НИИРП»	лет.	61	60	60	60	60	60	59	57
12.2.72	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	лет.	35	34	34	34	34	34	33	31
12.2.73	Котельная Самотовино	лет.	31	30	30	30	30	30	29	27
12.2.74	Котельная Трикотажная фабрика	лет.	39	38	38	38	38	38	37	35
12.2.75	Котельная Торгашино	лет.	40	39	39	39	39	39	38	36
12.2.76	Котельная Федорцово	лет.	34	33	33	33	33	33	32	30
12.2.77	Котельная Селково	лет.	6	5	5	5	5	5	4	2
12.2.78	Котельная Трехселище	лет.	30	29	29	29	29	29	28	26
12.2.79	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	лет.	30	29	29	29	29	29	28	26
12.2.80	Котельная ООО «К-ЖБИ»	лет.	31	30	30	30	30	30	29	27
12.2.81	Котельная АО «СТЭК»	лет.	41	40	40	40	40	40	39	37
12.2.82	Котельная СМЗ «Загорский»	лет.	23	22	22	22	22	22	21	19
12.2.83	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	лет.	20	19	19	19	19	19	18	16
12.2.84	Котельная ул. Вознесенская, 3а, пом. 1	лет.	32	31	31	31	31	31	30	28
12.2.85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	лет.	45	44	44	44	44	44	43	41
12.2.86	Котельная ООО «УКС»	лет.	30	29	29	29	29	29	28	26
12.2.87	Котельная ООО «Энергостандарт»	лет.	45	44	44	44	44	44	43	41
12.2.88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	лет.	26	25	25	25	25	25	24	22
12.2.89	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	лет.	31	30	30	30	30	30	29	27
12.2.90	Котельная Очистные сооружения	лет.	23	22	22	22	22	22	21	19
12.2.91	Новая БМК Клементьевский поселок	лет.	4	3	3	3	3	3	2	0
12.2.92	Новая БМК Горбольница	лет.	-	-	1	1	1	0	-1	-2
12.2.93	Котельная Путятино (Новая БМК)	лет.	-	-	-	1	1	1	0	-2
12.2.94	Новая котельная Реммаш	лет.	1	2	3	4	5	6	11	13
12.2.95	ТГУ в п. Глинково	лет.	1	2	3	4	5	6	11	13
12.2.96	Новая котельная мкр. Скобяной	лет.	-	1	2	3	4	5	10	12
12.2.97	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	лет.	1	2	3	4	5	6	11	13
12.2.98	Новая БМК по ул. Горького	лет.	-	-	1	2	3	4	9	11
12.2.99	Новая БМК пос. Афанасовский	лет.	-	1	2	3	4	5	10	12
12.2.100	Новая БМК д. Семеново	лет.	1	2	3	4	5	6	11	13
12.2.101	Новая БМК Скоропусковский поселок	лет.	-	1	2	3	4	5	10	12
12.2.102	Новая БМК ПМК-5	лет.	-	-	-	1	2	3	8	10
12.2.103	Новая БМК Рабочий поселок	лет.	-	1	2	3	4	5	10	12
12.2.104	Новая БМК Углич	лет.	1	2	3	4	5	6	11	13
12.2.105	Новая БМК Лесхоз	лет.	-	-	1	2	3	4	9	16
12.2.106	Новая БМК Мишутино	лет.	-	1	2	3	4	5	10	17
12.2.107	Новая ТГУ вместо существующей котельной Семхоз	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
12.2.108	Новая БМК на участке существующей котельной Ферма	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.109	Новая БМК на участке существующей котельной Конкурсный	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.110	Новая ТГУ вместо существующей котельной Наугольное	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.111	Новая БМК на участке существующей котельной Птицеград	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.112	Новая БМК на участке существующей котельной Совхоз	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.113	Новая БМК на участке существующей котельной №3	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.114	Новая БМК на участке существующей котельной Васильевское	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.115	Новая БМК на участке существующей котельной Марьино	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.116	Новая БМК на участке существующей котельной Закубежье	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.117	Новая БМК на участке существующей котельной Сырнево	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.118	Новая БМК на участке существующей котельной Зубцово	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.119	Новая БМК на участке существующей котельной Ситники	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.120	Новая БМК на участке существующей котельной Березняки	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.121	Новая БМК на участке существующей котельной Бужаниново	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.122	Новая БМК на участке существующей котельной №3 г. Краснозаводск	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.123	БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.124	БМК (Сергиево-Посадский г.о., пос. ОРГРЭС)	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.125	БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова)	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.126	БМК (Сергиево-Посадский г.о., д. Назарьево)	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.127	БМК Фестивальная	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.128	БМК мощностью 7,5 Гкал/ч Кот. "Шабурново" д. Шабурново, д. 48а	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.129	Котельная (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская)	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15
12.2.130	БМК в д. Тураково (Сергиево-Посадский р-н, д. Тураково)	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
12.2.131	ТГУ Котельная № 21, "ул.1-ая Хотьковская" ул. 1-ая Хотьковская, д. 4а	лет.	-	-	-	1	2	3	8	15

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей приведено ниже:

Таблица 14-1 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
13.	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) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа)	о.е.								0,0112
13.2.1	Котельная Клементьевский поселок	о.е.	0,2126	0,1060	0,0986	0,4029	-	-	-	-
13.2.2	Котельная Квартал В	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.3	Котельная Горбольница	о.е.	0,0186	0,0371	0,3526	-	-	-	-	0,0000
13.2.4	Котельная Дом Быта	о.е.	1,0377	0,1519	0,0300	0,0638	0,0726	0,1262	0,0738	0,0000
13.2.5	Котельная Семхоз	о.е.	0,3806	-	-	-	-	-	-	0,0000
13.2.6	Котельная Ферма	о.е.	0,0103	0,0047	0,0066	-	-	-	-	0,0000
13.2.7	Котельная Мишутино	о.е.	0,3048	0,6331	0,1328	-	-	-	-	0,0000
13.2.8	Котельная Школа-интернат	о.е.	0,0544	0,0651	-	-	-	-	-	-
13.2.9	Котельная Лесхоз	о.е.	0,0290	0,0375	0,0421	0,0469	-	-	-	-
13.2.10	Котельная Углич	о.е.	0,0007	0,0007	0,0018	0,0026	-	-	-	-
13.2.11	Котельная Рабочий поселок	о.е.	0,0034	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0011	-
13.2.12	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58	о.е.	0,4350	-	-	-	-	-	-	-
13.2.13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 60	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.14	Котельная Садовая	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.15	Котельная ПМК-5	о.е.	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
13.2.16	Котельная Конкурсный	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-
13.2.17	Котельная Наугольное	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.18	Котельная Бубяково	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	0,0000
13.2.19	Котельная Птицеград	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.20	Котельная Совхоз	о.е.	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
13.2.21	Котельная Скоропусковский поселок	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-
13.2.22	Котельная Скобяной поселок	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-
13.2.23	Котельная ЖБИ	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
13.2.24	Котельная Лакокраска	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.25	Котельная Автоколонна	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.26	Котельная №1	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.27	Котельная №2	о.е.	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
13.2.28	Котельная №3	о.е.	0,0448	0,0000	-	-	-	-	-	0,0000
13.2.29	Котельная №4	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.30	Котельная №5	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.31	Котельная №6	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.32	Котельная №7	о.е.	0,3328	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.33	Котельная №8	о.е.	3,0813	2,2349	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.34	Котельная №9	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-
13.2.35	Котельная №11	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.36	Котельная №12	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.37	Котельная №14	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.38	Котельная №15	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.39	Котельная №16	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.40	Котельная №17	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.41	Котельная №18	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.42	Котельная №19	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.43	Котельная №21	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.44	Котельная Мостовик	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.45	Котельная Васильевское	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	0,0000
13.2.46	Котельная Марьино	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	0,0000
13.2.47	Котельная Шабурново	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.48	Котельная Кузьмино	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.49	Котельная Константиново, ПМК	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.50	Котельная Константиново (Школа)	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.51	Котельная Закубежье	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.52	Котельная Башенка	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	0,0000
13.2.53	Котельная Мкр. Новый	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.54	Котельная Сырнево	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.55	Котельная Лоза, 4а, стр. 1	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.56	Котельная Зубцово	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-
13.2.57	Котельная Ситники	о.е.	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
13.2.58	Котельная Здравница (Березка)	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.59	Котельная Заречный	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.60	Котельная Сватково	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.61	Котельная Березняки	о.е.	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
13.2.62	Котельная Бужаниново	о.е.	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
13.2.63	Котельная Путятино (Бобошино)	о.е.	0,0000	0,0000	-	-	-	-	-	-
13.2.64	Котельная Реммаш	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	0,0000
13.2.65	Котельная №3 г. Краснозаводск	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	0,0000
13.2.66	Котельная д. Семенково	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	-	-	-	-	0,0000
13.2.67	Котельная рп Богородское	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.68	Котельная с. Муханово	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.69	Котельная Абрамово	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	0,0000
13.2.70	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.71	Котельная АО «НИИРП»	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	0,0000
13.2.72	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.73	Котельная Самотовино	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.74	Котельная Трикотажная фабрика	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.75	Котельная Торгашино	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.76	Котельная Федорцово	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.77	Котельная Селково	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.78	Котельная Трехселище	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.79	Котельная ФКП «НИЦ РКП»	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.80	Котельная ООО «К-ЖБИ»	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.81	Котельная АО «СТЭК»	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.82	Котельная СМЗ «Загорский»	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.83	Котельная ВНИИИД «Игрушки»	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.84	Котельная ул. Вознесенская, 3а, пом. 1	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.85	Котельная АО «ЦНИИСМ»	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.86	Котельная ООО «УКС»	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.87	Котельная ООО «Энергостандарт»	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.88	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №1	о.е.	0,0000	-	-	-	-	-	-	-
13.2.89	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» №33	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.90	Котельная Очистные сооружения	о.е.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.91	Новая БМК Клементьевский поселок	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.92	Новая БМК Горбольница	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.93	Котельная Путятино (Новая БМК)	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.94	Новая котельная Реммаш	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.95	ТГУ в п. Глинково	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.96	Новая котельная мкр. Скобяной	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.97	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК)	о.е.	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.98	Новая БМК по ул. Горького	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.99	Новая БМК пос. Афанасовский	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.100	Новая БМК д. Семенково	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.101	Новая БМК Скоропусковский поселок	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
13.2.102	Новая БМК ПМК-5	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.103	Новая БМК Рабочий поселок	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.104	Новая БМК Углич	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.105	Новая БМК Лесхоз	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.106	Новая БМК Мишутино	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	-
13.2.107	Новая ТГУ вместо существующей котельной Семхоз	о.е.	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.108	Новая БМК на участке существующей котельной Ферма	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.109	Новая БМК на участке существующей котельной Конкурсный	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.110	Новая ТГУ вместо существующей котельной Наугольное	о.е.	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.111	Новая БМК на участке существующей котельной Птицеград	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.112	Новая БМК на участке существующей котельной Совхоз	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.113	Новая БМК на участке существующей котельной №3	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.114	Новая БМК на участке существующей котельной Васильевское	о.е.	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.115	Новая БМК на участке существующей котельной Марьино	о.е.	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.116	Новая БМК на участке существующей котельной Закубежье	о.е.	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.117	Новая БМК на участке существующей котельной Сырнево	о.е.	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.118	Новая БМК на участке существующей котельной Зубцово	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.119	Новая БМК на участке существующей котельной Ситники	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.120	Новая БМК на участке существующей котельной Березняки	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.121	Новая БМК на участке существующей котельной Бужаниново	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.122	Новая БМК на участке существующей котельной №3 г. Краснозаводск	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.123	БМК (г. Сергиев Посад, ул. Пограничная) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.124	БМК (Сергиево-Посадский г.о., пос. ОРГРЭС)	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.125	БМК (Сергиево - Посадский г.о., г. Хотьково, ул. Ломоносова)	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.126	БМК (Сергиево-Посадский г.о., д. Назарьево)	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2033	2040
13.2.127	БМК Фестивальная	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.128	БМК мощностью 7,5 Гкал/ч Кот. "Шабурново" д. Шабурново, д. 48а	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.129	Котельная (Сергиево-Посадский г.о., г. Хотьково, ул. 1-я Хотьковская)	о.е.	-	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.130	БМК в д. Тураково (Сергиево-Посадский р-н, д. Тураково)	о.е.	-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
13.2.131	ТГУ Котельная № 21, "ул.1-ая Хотьковская" ул. 1-ая Хотьковская, д. 4а	о.е.	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

При актуализации Схемы теплоснабжения детально уточнены ценовые последствия для потребителей ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО».

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

Результаты расчета ценовых последствий как в разрезе ЕТО, так и в разрезе каждой системы теплоснабжения представлены в Книге 14.

В целом индикативная цена на тепловую энергию укладывается в рамки прогнозного роста цен на тепловую энергию, что свидетельствует о том, что возможная эффективность от реализации мероприятий может компенсировать затраты на их реализацию

В таблице ниже представлены результаты расчета ценовых последствий по всем ЕТО. Для остальных систем теплоснабжения рост цен на тепловую энергию будет находиться в пределах максимально-допустимого увеличения, в соответствии с Прогнозами Министерства экономического развития.

Таблица 15-1 - Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения, по всем ЕТО городского округа

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Тариф №1 в границах ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО» - основной, в границах большинства систем								
Котельные Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Теплоисточник №	1	Котельная Клементьевский поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1486,34	1775,98	1807,68	1838,82	1997,25	1804,38	1611,51
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1865,06	2228,58	2303,51	2344,37	2554,46	2373,71	2192,96
Теплоисточник №	2	Котельная Квартал В - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1451,71	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1937,69	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	3	Котельная Горбольница - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	3877,95	4302,22	4320,48	4338,54	1823,73	2063,38	2334,53
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	6576,96	7268,78	7308,61	7348,45	2089,45	2364,02	2674,67
Теплоисточник №	4	Котельная Дом Быта - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1661,76	2182,18	2207,69	2232,9	1987,86	2249,08	2544,63
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2241,86	2863,02	2900,46	2938,99	2277,5	2576,78	2915,4
Теплоисточник №	7	Котельная Ферма - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1732,66	1872,39	1906,49	1940,01	2140,13	2421,37	2739,55
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2162,52	2327,38	2371,91	2415,95	2665,17	3015,4	3411,64
Теплоисточник №	8	Котельная Мишутино - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1416,78	1459,56	1503,64	1546,96	1706,54	1930,79	2184,51
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2133,47	2197,62	2263,72	2329,01	2569,26	2906,88	3288,87
Теплоисточник №	9	Котельная Школа-интернат - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1914,42	1971,96	2031,24	2089,97	2305,56	2608,53	2951,32
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2611	2758,9	2862,52	2942,63	3246,18	3672,76	4155,39
Теплоисточник №	10	Котельная Лесхоз - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1598,5	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2482,27	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	12	Котельная Рабочий поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1716,96	2153,28	2197,37	2229	2458,94	2782,06	3147,65
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2111,92	2656,64	2744,54	2782,91	3069,98	3473,41	3929,84
Теплоисточник №	13	Котельная Крышная по адресу: Ново-Угличское ш., 58 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1520,7	1566,5	1613,69	1660,45	1831,74	2072,44	2344,78
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1664,97	1715,01	1766,57	1817,83	2005,35	2268,87	2567,02

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Теплоисточник №	14	Котельная Крышная по адресу: Ново-Углическое ш., 60 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1495,72	1540,78	1587,21	1633,19	1801,66	2038,42	2306,28
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1639,98	1689,29	1740,09	1790,57	1975,28	2234,85	2528,52
Теплоисточник №	15	Котельная Садовая - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2642,93	3551,2	3560,21	3568,75	2624,59	2969,49	3359,7
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3037,84	4032,46	4047,05	4061,25	2986,8	3379,29	3823,35
Теплоисточник №	16	Котельная ПМК-5 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1610,52	1881,3	1915,49	1949,02	2150,07	2432,61	2752,28
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2068,65	2388,87	2434,58	2479,7	2735,5	3094,96	3501,67
Теплоисточник №	17	Котельная Конкурсный - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2305,61	2023,81	2058,54	2092,67	2308,54	2611,9	2955,13
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3462,57	3074,15	3129,79	3184,8	3513,33	3975,01	4497,36
Теплоисточник №	18	Котельная Наугольное - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	3935,07	5291,45	5288,88	5286,13	3887,62	4398,48	4976,48
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4062,69	5422,82	5424,12	5425,34	3990	4514,32	5107,54
Теплоисточник №	19	Котельная Бубяково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2293,89	4162,45	4186,94	4209,59	3095,89	3502,72	3963
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2441,72	4314,64	4343,6	4370,86	3214,49	3636,91	4114,82
Теплоисточник №	20	Котельная Птицеград - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1376,53	1615,57	1648,1	1674,54	1847,28	2090,03	2364,67
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2433,73	2850,5	2919,87	2978,22	3285,44	3717,18	4205,64
Теплоисточник №	21	Котельная Совхоз - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2164,58	2356,87	2151,45	2186,21	2411,73	2728,65	3087,22
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2681,45	2907,28	2678,9	2725,11	3006,22	3401,26	3848,22
Теплоисточник №	22	Котельная №1 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2012,73	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2439,05	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	23	Котельная №2 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1712,02	1792,21	1824,67	1851,19	2042,15	2310,51	2614,13
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2176,46	2264,02	2337,5	2372,77	2617,54	2961,5	3350,67
Теплоисточник №	24	Котельная №3 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2501,27	3391,67	3407,86	3423,07	2517,45	2848,27	3222,55
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2300,83	3066,62	3088,91	3107,03	2285,03	2585,3	2925,03
Теплоисточник №	25	Котельная №4 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1362,55	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1510,86	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	26	Котельная №5 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1996,3	2284,74	2308,46	2331,44	1714,63	1939,94	2194,87
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2273,44	2583,24	2613,28	2642,67	1943,52	2198,91	2487,87
Теплоисточник №	27	Котельная №6 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1424,05	2095,23	2125,1	2141,41	1574,87	1781,82	2015,97

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2400,25	3564,68	3681,78	3712,22	2730,11	3088,86	3494,77
Теплоисточник №	28	Котельная №7 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2194,1	2189,25	2224,64	2259,21	1661,51	1879,84	2126,87
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3002,94	3161,06	3279,34	3330,58	2449,43	2771,31	3135,48
Теплоисточник №	29	Котельная №8 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	5430,7	6070,87	6075,04	6078,96	3193,35	3612,99	4087,76
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3695,76	4103,73	4115,88	4128,15	2168,57	2453,54	2775,95
Теплоисточник №	30	Котельная №9 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1826,67	2544,4	2569,01	2592,73	1906,79	2157,36	2440,85
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2997,63	4066,25	4111,75	4156,19	3056,62	3458,28	3912,73
Теплоисточник №	31	Котельная №11 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1547,79	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2348,14	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	32	Котельная №12 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1512,56	2036,62	2072,38	2107,22	1549,73	1753,38	1983,78
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1787,21	2332,38	2439,46	2482,87	1826	2065,95	2337,43
Теплоисточник №	33	Котельная №14 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2015,81	2579,84	2602,08	2623,63	1929,52	2183,07	2469,94
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2505,6	3130,1	3163,69	3196,8	2351,05	2659,99	3009,54
Теплоисточник №	34	Котельная №15 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1566,65	2856,93	2861,91	2865,94	2107,72	2384,69	2698,06
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2578,58	4537,87	4551,73	4564,32	3356,77	3797,88	4296,95
Теплоисточник №	35	Котельная №16 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1543,2	2882,54	2885,05	2886,66	2122,96	2401,93	2717,57
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3499,33	6357,43	6369,28	6379,4	4691,65	5308,17	6005,71
Теплоисточник №	36	Котельная №17 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2205,71	5204,45	5169,68	5134,29	3775,95	4272,14	4833,53
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3656,47	8284,1	8238,39	8191,97	6024,68	6816,37	7712,1
Теплоисточник №	37	Котельная №18 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1969,55	4689,09	4665,12	4640,41	3412,73	3861,19	4368,58
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3835,27	8786,38	8750,57	8713,66	6408,35	7250,46	8203,23
Теплоисточник №	38	Котельная №19 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2550,36	3477,27	3538,34	3595,46	2644,24	2991,71	3384,85
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2532,95	3416,88	3478,24	3535,96	2600,48	2942,2	3328,83
Теплоисточник №	39	Котельная №21 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	3833,09	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4592,52	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	40	Котельная Заречный - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2871,01	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3504,4	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	41	Котельная Марьино - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	3023,1	4479,23	4522,02	4564,87	3357,18	3798,34	4297,47

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3209,67	4516,86	4571,69	4627,08	3402,93	3850,1	4356,04
Теплоисточник №	42	Котельная Шабурново - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2892,46	2978,72	3067,56	3147,24	2314,6	2618,76	2962,88
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3275	3399,35	3499,79	3592,35	2641,95	2989,12	3381,92
Теплоисточник №	43	Котельная Кузьмино - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1931,22	2093,58	2148,13	2202,31	1619,66	1832,5	2073,3
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2112,95	2354,65	2415,04	2475,38	1820,49	2059,71	2330,38
Теплоисточник №	44	Котельная Константиново, ПМК - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2280,71	2596,22	2657,35	2718,48	1999,27	2261,99	2559,24
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2344,57	2624,42	2688,76	2753,47	2025,01	2291,11	2592,18
Теплоисточник №	45	Котельная Константиново (Школа) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	3193,49	3288,7	3386,75	3485,33	2563,24	2900,07	3281,17
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4510,92	4645,26	4783,6	4923,2	3620,71	4096,5	4634,81
Теплоисточник №	46	Котельная Закубежье - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	4449,86	4896,7	4922,66	4948,84	3639,56	4117,83	4658,95
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	14804,83	16108,61	16258,61	16411,54	12069,66	13655,71	15450,19
Теплоисточник №	47	Котельная Башенка - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	3925,95	4626,43	4721,71	4817,62	3543,06	4008,65	4535,41
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2956,3	3394,2	3469,69	3546,09	2607,93	2950,63	3338,37
Теплоисточник №	48	Котельная Сырнево - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	3594,54	5355,09	5370,67	5418,26	3984,79	4508,43	5100,87
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2450,88	3572,04	3587,17	3622,74	2664,3	3014,41	3410,53
Теплоисточник №	49	Котельная Васильевское - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2239,65	2858,58	2894,13	2902,24	2134,42	2414,9	2732,23
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2249,1	2796,67	2836,66	2855,92	2100,35	2376,35	2688,63
Теплоисточник №	50	Котельная Лазарево - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	14146,79	14571,25	15008,46	15430,25	4863,42	5502,52	6225,59
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4843,14	4988,4	5138,02	5282,52	3884,96	4395,48	4973,08
Теплоисточник №	51	Котельная Зубцово - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1666,04	1716,17	1767,83	1818,69	2006,3	2269,94	2568,23
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2832,42	2917,44	3005,03	3091,65	3410,57	3858,75	4365,82
Теплоисточник №	52	Котельная Лоза, 18а - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	9521,9	9805,72	10098,08	10380,45	3271,79	3701,73	4188,17
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	7808,62	8040,77	8279,91	8511,11	6259,39	7081,92	8012,55
Теплоисточник №	53	Котельная Лоза, 4а, стр. 1 - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1810,48	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2173,09	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	62	Котельная Ситники - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	7696,82	4913,25	5059,74	5065	1596,42	1806,21	2043,56
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	15734,54	10308,91	10613,29	10642,06	3354,24	3795,02	4293,72

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Теплоисточник №	54	Котельная Здравница (Березка) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1821,96	2308,07	2345,87	2383,41	1752,85	1983,19	2243,8
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1947,43	2401,96	2443,85	2485,71	1828,08	2068,31	2340,1
Теплоисточник №	55	Котельная Торгашино - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1900,54	1955,18	2011,49	2067,08	1520,21	1719,98	1945,99
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2515,58	2585,9	2677,83	2750,03	2022,48	2288,25	2588,94
Теплоисточник №	56	Котельная Федорцово - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1805,63	1857,7	1911,36	1964,3	1444,62	1634,45	1849,24
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2292,48	2356,97	2423,4	2489,5	1830,87	2071,46	2343,67
Теплоисточник №	57	Котельная Селково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2686,32	2762,14	2840,26	2917,86	2145,9	2427,89	2746,94
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3029,03	3119,18	3206,39	3293,36	2422,06	2740,34	3100,44
Теплоисточник №	58	Котельная Трехселище - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	5343,55	5465,24	5584,1	5749,31	4228,26	4783,89	5412,53
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	5715,15	5846,31	5974,93	6150,18	4523,07	5117,44	5789,92
Теплоисточник №	59	Котельная Мостовик - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1530,44	1594,92	1637,21	1678,67	1234,56	1396,79	1580,34
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2092,31	2227,53	2326,9	2383,02	1752,56	1982,86	2243,43
Теплоисточник №	60	Котельная Реммаш - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1607,24	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2091	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	61	Котельная №3 г. Краснозаводск - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1637,52	1888,83	1924,55	1890,59	1390,41	1573,12	1779,84
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2160,68	2519,49	2590,55	2530,68	1861,16	2105,73	2382,44
Теплоисточник №	62	Котельная д. Семенково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1729,31	2083,43	2116,79	2149,17	1580,58	1788,28	2023,28
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2573,76	3078,6	3132,9	3182,54	2340,56	2648,13	2996,11
Теплоисточник №	63	Котельная рп Богородское - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1535,39	1673,47	1703,81	1675,18	1231,99	1393,88	1577,05
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2078,46	2311,22	2402,43	2344,91	1724,53	1951,15	2207,55
Теплоисточник №	64	Котельная с. Муханово - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	3940,52	4057,62	4178,23	4296,27	3159,64	3574,84	4044,6
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	5674,7	5842,88	6016,09	6186,5	4549,78	5147,66	5824,11
ИТОГО - тариф №1 по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Цена производства	руб./Гкал	1710,36	1976,03	2009,11	2023,71	2198,6	2017,51	1836,42
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2280,71	2637,29	2706,98	2726,86	2976,09	2815,06	2654,03

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Тариф №2 в границах ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО» на территории города Сергиев Посад (мкр. Углич), города Сергиев Посад (мкр. Скобяной), рабочего поселка Скоропусковский, деревни Березняки, села Сватково, села Бужаниново, деревни Путятино, села Шеметово (мкр. Новый)								
Котельные Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Теплоисточник №	65	Котельная Углич - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1346,49	1537,38	1574,79	1611,41	1777,64	2011,23	2275,53
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1741,35	1977,24	2033,5	2083,47	2298,39	2600,42	2942,14
Теплоисточник №	66	Котельная Скоропусковский поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1332,76	1394,88	1422,33	1449,24	1598,74	1808,83	2046,52
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1520,07	1589,87	1622,24	1653,71	1824,3	2064,03	2335,26
Теплоисточник №	67	Котельная Скобяной поселок - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1785,14	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2070,31	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО» в структуре тарифа №2								
Цена производства	руб./Гкал	1444,95	1512,62	1548,3	1583,23	1728,41	1747,68	1766,95
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1787,46	1906,32	1958,22	2004,8	2185,52	2235,87	2286,22
Котельные Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Теплоисточник №	68	Котельная Сватково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2278,57	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2176,33	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	69	Котельная Березняки - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1943,63	1977,71	2017,97	2057,12	1512,88	1711,69	1936,62
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2600,04	2712,2	2775,46	2831,87	2082,66	2356,34	2665,99
Теплоисточник №	70	Котельная Бужаниново - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1870,09	2013,52	2052,25	1996,19	1468,07	1660,99	1879,26
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2053,56	2269,49	2501,54	2412,59	1774,31	2007,47	2271,27
Теплоисточник №	71	Котельная Путятино (Бобошино) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	4831,18	0	0	0	0	0	0
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	7115,41	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	72	Котельная Мкр. Новый - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1747,81	1899,37	1946,71	1993,21	1465,88	1658,51	1876,45
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1994,13	2152,93	2241,18	2293,9	1687,02	1908,71	2159,53
ИТОГО по СЦТ на базе котельных Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО» в структуре тарифа №2								
Цена производства	руб./Гкал	318,98	282,19	276,93	627,81	530,33	432,98	335,63
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	104	0	0	0	0	0	0
ИТОГО - тариф №2 по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Цена производства	руб./Гкал	1533,44	1594,04	1631,26	1666,2	1820,2	1836,09	1851,98
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1875,92	1991,8	2054,98	2099,44	2292,39	2342,89	2393,39

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Теплоисточник №	73	Котельная ЖБИ - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1279,4	1312,51	1346,61	1379,41	1521,7	1721,67	1947,91
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1358,12	1391,33	1425,53	1458,43	1608,88	1820,3	2059,5
Теплоисточник №	74	Котельная Лакокраска - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	Котельная принята на техническое обслуживание в 2020 году, ценовая база (утвержденные значения на 2020 год) не сформирована						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал							
Теплоисточник №	75	Котельная Автоколонна - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	Котельная принята на техническое обслуживание в 2020 году, ценовая база (утвержденные значения на 2020 год) не сформирована						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал							
Новые котельные в зоне ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Теплоисточник №	109	Котельная пос. Сватково (Новая БМК) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	1216,53	1220,61	1246,84	1375,46	1556,21	1760,7
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	1253,21	1293,9	1320,92	1457,18	1648,67	1865,32
Теплоисточник №	110	Котельная Путятино (Новая БМК) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	3429,54	3589,57	3742,04	4128,05	4670,52	5284,26
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	3532,86	3812,65	3969,69	4379,19	4954,65	5605,73
Теплоисточник №	111	Котельная пос. Лоза (новая БМК-1) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	858,19	1368,86	1395,67	1402,4	1547,07	1750,36	1980,38
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	883,94	1437,61	1479,85	1485,93	1639,21	1854,62	2098,33
Теплоисточник №	112	Котельная пос. Лоза (новая БМК-2) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	1365,7	1407,06	1447,91	1597,27	1807,17	2044,64
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	1406,97	1449,57	1491,65	1645,52	1861,76	2106,41
Теплоисточник №	113	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-1) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	1804,3	1801,33	1853,84	2045,08	2313,81	2617,87
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	1858,85	1855,79	1909,87	2106,89	2383,75	2696,99
Теплоисточник №	114	Котельная пос. Заречный (Новая БМК-2) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	1613,87	1662,56	1710,97	1887,47	2135,5	2416,12
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	1662,93	1713,08	1762,95	1944,81	2200,37	2489,52
Теплоисточник №	115	Новая котельная Реммаш - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	1390,12	1432,2	1473,8	1625,83	1839,48	2081,2
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	1487,73	1532,75	1577,26	1739,96	1968,61	2227,3
Теплоисточник №	116	Новая БМК п. Лесхоз - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	1290,84	1329,99	1368,56	1509,74	1708,13	1932,59
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	1420,23	1463,29	1505,72	1661,04	1879,32	2126,28
Теплоисточник №	117	Новая котельная п. Глинково - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Цена производства	руб./Гкал	0	1244,71	1266,93	1302,06	1436,38	1625,13	1838,68
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	1282,29	1305,18	1341,38	1479,75	1674,2	1894,21
Теплоисточник №	118	Новая котельная мкр. Скобяной - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	1370,25	1407,12	1443,31	1592,2	1801,42	2038,15
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	1411,59	1449,57	1486,84	1640,22	1855,75	2099,62
Теплоисточник №	119	Котельная №11 г.Хотьково (Новая БМК) - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	1994,71	2054,66	2114,66	2332,8	2639,35	2986,18
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	2095,02	2157,97	2220,97	2450,08	2772,04	3136,31
Теплоисточник №	120	Новая БМК по ул. Горького - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	0	1370,39	1430,99	1472,56	1624,46	1837,93	2079,45
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	0	1466,58	1474,18	1516,99	1673,48	1893,39	2142,19
ИТОГО по новым котельным, входящим в состав ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Цена производства	руб./Гкал	2285,87	1404,99	1442,78	1480,65	1633,39	1848,03	2090,88
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2354,45	1474,24	1511,65	1551,16	1711,17	1936,03	2190,44
ИТОГО ОБЩИЙ тариф по ЕТО Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Цена производства	руб./Гкал	1671,13	1802,53	1837,26	1862,86	2038,63	1973,75	1908,87
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2151,08	2265,32	2325,63	2358,82	2586,27	2547,66	2509,05
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2105,78	2190,01	2277,61	2390,65	2984,51	3532,76	4081,01
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	102,30%
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»								
Теплоисточник №	76	Котельная АО «ФНПЦ «НИИ прикладной химии»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1738,05	1782,69	1828,77	1873,79	2084,67	2191,85	2299,03
Индекс роста цены	%	102,60%	102,60%	102,60%	102,50%	101,60%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1454,45	1512,63	1573,13	1651,21	2061,39	2440,06	2818,73
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	77	Котельная АО «НИИРП»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1852,91	1908,29	1965,34	2021,68	2308,08	2598,19	2888,3
Индекс роста цены	%	103,00%	103,00%	103,00%	102,90%	102,70%	102,40%	102,40%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1795,17	1866,98	1941,66	2038,03	2544,3	3011,68	3479,06
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	78	Котельная ФГБУ «Санаторий «Загорские дали»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1716,49	1764,42	1813,79	1862,4	2108	2353,51	2599,02
Индекс роста цены	%	102,80%	102,80%	102,80%	102,70%	102,50%	102,20%	102,20%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1758,83	1829,19	1902,35	1996,77	2492,79	2950,72	3408,65

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Котельные МУП «РКС»								
Теплоисточник №	79	Котельная Самотовино - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	1827,4	1882,09	1938,43	1994,5	2283,53	2584,5	2885,47
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2652,88	2737,82	2819,47	2901,14	3325,88	3775,9	4225,92
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2758,995	2869,355	2984,129	3103,494	3775,875	4593,93	5589,218
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	80	Котельная Трикотажная фабрика - Сергиево-Посадский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»						
Цена производства	руб./Гкал	2297,46	2366,36	2437,33	2507,82	2869,81	3244,88	3619,95
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3008,87	3098,92	3191,69	3284,16	3762,06	4263,44	4764,82
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	3038,37	3159,905	3286,301	3417,753	4158,22	5059,11	6155,181
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Прочие котельные								
Теплоисточник №	81	Котельная ООО «К-ЖБИ»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1758,86	1802,24	1846,92	1890,81	2111,07	2327,74	2544,41
Индекс роста цены	%	102,50%	102,50%	102,50%	102,40%	102,20%	102,00%	102,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2082,35	2165,65	2252,27	2364,06	2951,32	3493,47	4035,62
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	82	Котельная ФКП «НИЦ РКП»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1706,77	1757,22	1809,23	1860,32	2117,38	2367,91	2618,44
Индекс роста цены	%	103,10%	103,00%	103,00%	102,80%	102,60%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1731	1800,24	1872,25	1965,18	2453,35	2904,03	3354,71
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	83	Котельная ул. Вознесенская, 3а, пом.1						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2119,06	2179,56	2241,86	2303,43	2616,49	2933,71	3250,93
Индекс роста цены	%	102,80%	102,90%	102,90%	102,70%	102,60%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2169,11	2255,88	2346,11	2462,56	3074,28	3639,02	4203,76
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	84	Котельная АО «ЦНИИСМ»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1827,14	1881,53	1937,56	1950,28	2201,82	2472,68	2743,54
Индекс роста цены	%	103,00%	103,00%	103,00%	100,70%	102,70%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1846,52	1920,38	1997,2	2096,33	2617,07	3097,83	3578,59
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	85	Котельная АО «СТЭК»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1996,25	2055,34	2116,18	2178,82	2520,95	2916,8	3312,65

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040
Индекс роста цены	%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2042,77	2124,48	2209,46	2319,13	2895,22	3427,07	3958,92
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	86	Котельная ООО «УКС»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2464,01	2536,95	2612,04	2689,36	3111,65	3600,26	4088,87
Индекс роста цены	%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2521,44	2622,29	2727,19	2862,54	3573,63	4230,1	4886,57
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	87	Котельная СМЗ «Загорский»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1781,42	1835,06	1890,34	1944,69	2218,46	2490,55	2762,64
Индекс роста цены	%	103,00%	103,00%	103,00%	102,90%	102,70%	102,30%	102,30%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1817,23	1889,92	1965,51	2063,07	2575,55	3048,68	3521,81
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
Теплоисточник №	88	Котельная ВНИИД «Игрушки»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2375,96	2447,08	2520,35	2563,49	2899,18	3272,01	3644,84
Индекс роста цены	%	103,00%	103,00%	103,00%	101,70%	102,70%	102,40%	102,40%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2425,61	2522,63	2623,53	2753,75	3437,81	4069,33	4700,85
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%
В целом по ЕТО ООО «ИК «ЭНЕРГОСИСТЕМА»								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1976,17	2035,54	2096,71	2151,22	2449,78	2756,11	3062,44
Индекс роста цены	%	103,00%	103,00%	103,00%	102,60%	102,70%	102,40%	102,10%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2016,51	2097,17	2181,06	2289,31	2858	3383,01	3908,02
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	102,30%
Теплоисточник №	90	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2236,04	2302,23	2370,37	2440,54	2823,76	3267,16	3710,56
Индекс роста цены	%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
С учетом Прогноза Министерства экономического развития								
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2288,15	2379,68	2474,87	2597,7	3242,99	3838,73	4434,47
Индекс роста цены	%	104,00%	104,00%	104,00%	105,00%	104,50%	103,40%	103,40%