

Тел.: +7 953 682-17-04
Web: www.v-naladka.ru
E-mail: info@v-naladka.ru

СРО-Э-109-0160-01
ISO 9001:2015



УТВЕРЖДЕНО:

Распоряжением Министерства
энергетики Московской области

от «23» октября 2025 г. № 241-р

РАЗРАБОТАНО:

ООО «Вятка Наладка»
Генеральный директор




Е.А. Суслов

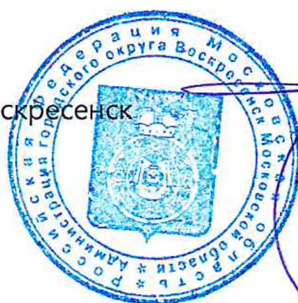
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

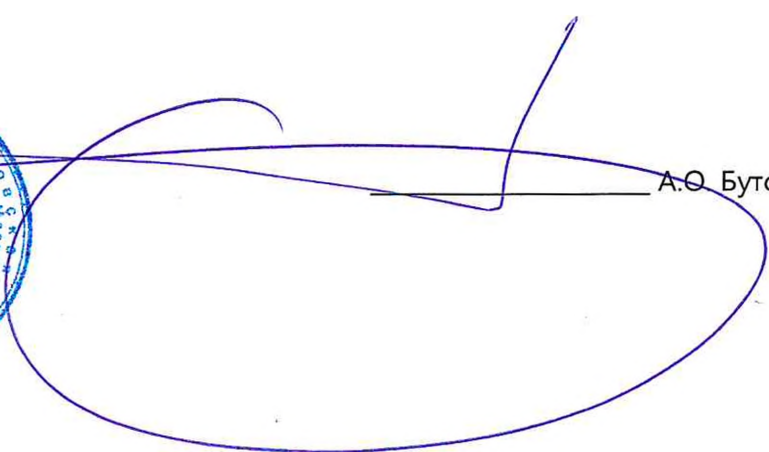
городского округа Воскресенск Московской области на период с 2025 по 2044 гг.

Утверждаемая часть

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель Главы
городского округа Воскресенск




А.О. Бутор

Киров, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	9
ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ	12
СОКРАЩЕНИЯ.....	15
ХАРАКТЕРИСТИКА ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ	16
1 ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ОКРУГА	22
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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)	28
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	35
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	43
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 городском округу.....	44
2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	47
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	47
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	57
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.....	59
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 городского округа федерального значения или городских округов (поселений) и городского округа федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, городского округа федерального значения	99
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).....	99
2.6. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии и в целом по городскому округу.....	106

2.7. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии и в целом по городскому округу.	106
2.8. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и в целом по городскому округу.	106
2.9. Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и в целом по городскому округу.	106
2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.	106
2.11. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей. ...	106
2.12. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.	106
2.13. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.	107
3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	108
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.	108
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.	114
4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	167
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа.	167
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа.	222
5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	228
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	228
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	228
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	229
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	237

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	238
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	243
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	243
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.....	243
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	247
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	247
5.11. Предложения по резервированию источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии, обеспечивающих надежность теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий.....	247
6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	248
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	248
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	248
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	249
6.4. Предложения по строительству и 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, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	249
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	250

6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий.....	260
7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	261
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 отребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	261
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	294
8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	295
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	295
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	346
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 долю и значени низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	346
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	347
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	348
9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....	349
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	349
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.....	362
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	372
9.4. 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.....	372
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	374

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	375
10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....	387
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	387
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .	399
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	399
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	400
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	400
11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	401
11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа	401
12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	402
12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».	402
13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ СУБЪЕКТА, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	403
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 теплоой энергии	403
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии....	403
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) 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	404
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	404
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в	

схеме теплоснабжения, для их учета при актуализации 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.....	404
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	404
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	405
14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	406
14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.	406
14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.	409
14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).	412
14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.....	416
14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.	425
14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.	429
14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа).....	434
14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	435
14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).	435
14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.	435
14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).	438
14.12. 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).....	440
14.13. 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 городского округа).....	443
14.14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие	

применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	444
14.15. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.	445
15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	446
15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя, осуществленных в соответствии с Разделом 14 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.	446
16 ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ	459
17 СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ.....	461

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный технологический объект с огромным количеством непростых задач, от правильного решения которых во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами городской инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер.

Конечной целью грамотно организованной схемы теплоснабжения является:

- определение направления развития системы теплоснабжения на расчетный период;
- определение экономической целесообразности и экологической возможности строительства новых, расширения и реконструкции действующих теплоисточников;
- снижение издержек производства, передачи и себестоимости любого вида энергии;
- повышение качества предоставляемых энергоресурсов;
- увеличение прибыли самого предприятия.

Значительный потенциал экономии и рост стоимости энергоресурсов делают проблему энергоресурсосбережения весьма актуальной.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Основные принципы разработки схемы теплоснабжения:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу потребляемой тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

При разработке схемы теплоснабжения использовались исходные данные, предоставленные администрацией муниципального образования и теплоснабжающими организациями, в том числе следующие документы и источники:

- генеральный план муниципального округа;
- материалы ранее утвержденной схемы теплоснабжения;
- температурные графики, схемы сетей теплоснабжения, технологические схемы источников тепловой энергии, сведения по основному оборудованию, данные по присоединенной тепловой нагрузке и т.п.;
- показатели хозяйственной и финансовой деятельности теплоснабжающей организации (данные с официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - <http://ri.eias.ru>);
- статистическая отчетность теплоснабжающих организаций о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном выражении;
- предложения теплоснабжающих организаций по внесению изменений в схему теплоснабжения.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340»;
- СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;
- СП 50.13330.2012. «Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003».

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства РФ от 16.03.2019 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;
- Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Техническое состояние – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

Испытания – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

Зона действия системы теплоснабжения – территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

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

Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории

и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии.

Модернизация (техническое перевооружение) - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

Элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

Расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения (источник: Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

Коэффициент использования теплоты топлива – показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Удельная материальная характеристика тепловой сети - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха.

Базовый период - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Базовый период актуализации - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Энергетические характеристики тепловых сетей - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя.

Топливный баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.

Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности - равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определенный интервал времен.

СОКРАЩЕНИЯ

АСКУЭ – автоматизированная система контроля и учета энергоресурсов.
АГБМК – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.
БМК – блочно-модульная котельная.
ВПУ – водоподготовительные установки.
ГО – городской округ.
ГВС – система горячего водоснабжения.
ГИС – геоинформационная система.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
ИЖФ – индивидуальный жилой фонд.
КИП – контрольно-измерительные приборы.
КИТТ – коэффициент использования теплоты топлива.
кг.у.т. – килограмм условного топлива.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО – муниципальное образование.
НДТ – наилучшие доступные технологии.
НТД – нормативно-техническая документация.
НС – насосная станция.
ОМ – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.
ПВ – приточная вентиляция.
ПИР – проектно-изыскательские работы.
ПНР – пуско-наладочные работы.
ПНС – повышающая насосная станция.
ПК – поселковая котельная.
ПРК – программно – расчетный комплекс.
РТМ – располагаемая тепловая мощность.
РНИ – режимно-наладочные испытания.
РК – районная котельная.
РЧВ – резервуары чистой воды.
РЭТД – расчетный элемент территориального деления.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ТСО – теплоснабжающая организация.
ТС – тепловые сети.
ТК – тепловая камера.
т.у.т. – тонна условного топлива.
УРУТ – удельный расход условного топлива на 1 Гкал выработанного тепла.
УТМ – установленная тепловая мощность.
УРЭ – удельный расход электроэнергии.
ХВС – система холодного водоснабжения.
ХВПО – химводоподготовка.
СЦТ – централизованная система теплоснабжения.
ЦТП – центральный тепловой пункт.
SCADA – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

ХАРАКТЕРИСТИКА ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Городской округ Воскресенск расположен в 60—100 км к юго-востоку от Москвы и граничит на западе и северо-западе с Раменским городским округом, на северо-востоке с городским округом Орехово-Зуевский, на востоке с городским округом Егорьевск, на юге с Коломенским городским округом и на юге-западе с городским округом Ступино Московской области. Общая протяжённость границы с другими районами свыше 100 км.

Площадь района составляет 812,48 км², из них под сельскохозяйственные угодья выделено — 285 км², а лесные — 280 км².

По территории г.о. Воскресенск протекает несколько больших и малых рек, относящихся к бассейну реки Москвы. Москва-река делит территорию района на две части — левобережную (Мещерская низменность) и правобережную (Москворецко-Окская равнина), имеет правым притоком реку Отра и левыми притоками реки Нерскую, Медведку и Семиславку. Густота речной сети равна 0,21 км². Озёрность территории составляет 0,4 %. Общая площадь водного зеркала разного происхождения равна 3,4 кв.км. Наиболее крупные озёра района — Срамное, Круглое, Белое, Лебединое. Заболоченность территории составляет 2,2 %. Общая площадь болот 1,74 тыс. га. Наивысшая точка района — 128 м — расположена на границе с Егорьевским районом.

Численность населения городского округа Воскресенск по состоянию на начало 2023 года составляет 154630 человек.

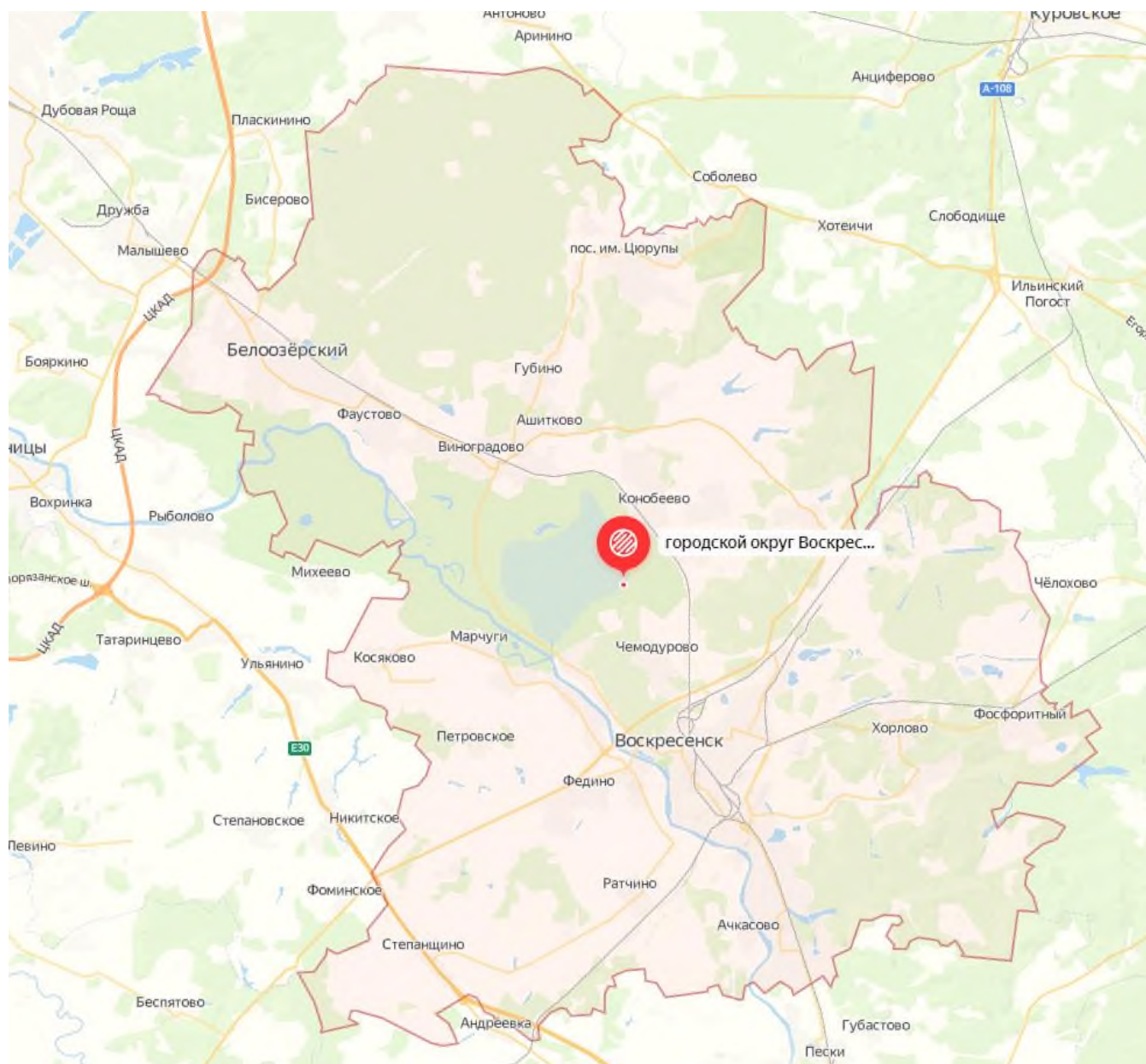


Рисунок 1 - Карта (схема) границ муниципального образования *городской округ Воскресенск*

В состав муниципального образования *городской округ Воскресенск* входят 84 населенных пункта, в том числе 2 города, 57 деревень, 6 поселков, 18 сел и 1 слобода.

Список населенных пунктов с численностью в них населения, входящих в границы муниципального образования *городской округ Воскресенск*, по состоянию на 01.01.2025, представлен в таблице 1.

Таблица 1 - Административный состав муниципального образования *городской округ Воскресенск*

№ п/п	Наименование	Административный статус (город, деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
1	Алёшино	слобода	258
2	Аргунове	деревня	45
3	Ачкасово	село	215
4	Ашитково	село	3237
5	Барановское	село	1454

№ п/п	Наименование	Административный статус (город, деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
6	Белое Озеро	деревня	285
7	Белоозёрский	город	17898
8	Берендино	деревня	76
9	Берендино	посёлок станции	174
10	Бессоново	деревня	160
11	Богатицево	деревня	65
12	Бочевино	деревня	92
13	Вертячево	деревня	12
14	Виноградове	посёлок	2302
15	Ворщиково	деревня	165
16	Ворыпаево	деревня	36
17	Воскресенск	город	92196
18	Вострянское	деревня	126
19	Глиньково	деревня	97
20	Городище	деревня	358
21	Гостилово	деревня	244
22	Грецкая	деревня	1
23	Губино	деревня	1035
24	Дворниково	деревня	171
25	Ёлкино	деревня	380
26	Знаменка	деревня	56
27	Золотове	деревня	1281
28	Ивановка	деревня	188
29	Ильино	деревня	49
30	имени Цюрупы	рабочий поселок	4319
31	Исакове	деревня	488
32	Карпово	село	97
33	Катунине	деревня	11
34	Конобеево	село	3201
35	Константиново	село	229
36	Косяково	село	688
37	Леоново	деревня	156
38	Лидино	деревня	40
39	Лукияново	деревня	7

№ п/п	Наименование	Административный статус (город, деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
40	Максимовка	деревня	15
41	Маришкино	деревня	651
42	Марчуги	село	199
43	Марьинка	деревня	50
44	Медведеве	деревня	149
45	Михалево	село	464
46	Муромцеве	деревня	31
47	Невское	село	359
48	Никольское	деревня	69
49	Новлянское	село	199
50	Новосёлово	деревня	17
51	Новотроицкое	деревня	24
52	Новочеркасское	деревня	34
53	Осташово	село	32
54	Перебатино	деревня	0
55	Перхурово	деревня	94
56	Петровское	село	146
57	Потаповское	деревня	37
58	Пушкино	деревня	50
59	Расловлево	деревня	341
60	Ратмирово	деревня	227
61	Ратчино	деревня	1195
62	Сабурово	село	123
63	Свистягино	деревня	18
64	Сетовка	посёлок	125
65	Силино	деревня	66
66	Скрипино	деревня	0
67	Старая	деревня	295
68	Степанцино	деревня	587
69	Субботино	деревня	41
70	Трофимово	деревня	71
71	Усадище	село	837
72	Фаустово	село	1004
73	Федино	село	2658

№ п/п	Наименование	Административный статус (город, деревня, село, поселок и т.п.)	Численность населения, чел.
74	Фосфоритный	пгт	4487
75	Хлопки	деревня	90
76	Хорлово	пгт	3051
77	Цибино	деревня	1306
78	Чаплыгино	деревня	10
79	Чемодурово	деревня	1809
80	Чечевилово	деревня	117
81	Шильково	деревня	33
82	Щельпино	деревня	528
83	Щербово	деревня	200
84	Юрасово	село	287
ИТОГО:			160755

Климатическая характеристика

Климат на территории муниципального образования городской округ Воскресенск умеренно континентальный. Характеризуется теплым летом, умеренно холодной зимой с устойчивым снежным покровом.

Климатические условия территории определяются влиянием переноса воздушных масс западных и юго-западных циклонов, выноса арктического воздуха с севера и трансформацией воздушных масс разного происхождения.

Следствием воздействия воздушных масс с Атлантического океана является вероятность зимних оттепелей и сырых прохладных периодов в летнее время. Влияние арктических холодных масс сказывается в виде сильных похолоданий в зимние месяцы и в виде «возврата холодов» в весенне-летний период, при которых происходит понижение температуры вплоть до заморозков на почве.

Территория городского округа Воскресенск расположена в поясе умеренно континентального климата, типичного для южной группы районов Московской области. Сезонность проявляется достаточно чётко. Средняя температура января –10 °С, а июля +18 °С. Среднегодовая температура воздуха положительная (+4 °С). Среднегодовое количество осадков — 500 мм. Годовой баланс влаги — положительный.

В атмосферной циркуляции преобладают воздушные массы умеренных широт, трансформированные из морских воздушных масс умеренного и арктического поясов. В связи с большой изменчивостью атмосферной циркуляции наблюдается непостоянство погоды, иногда довольно резкая ее смена. Зимой наибольшую устойчивость обнаруживают циклоны преимущественно северо-западного направления.

Годовой баланс влаги — положительный. Примерно четверть, а в отдельные многоснежные годы почти половина всех осадков выпадает в виде снега. Устойчивый снежный покров образуется к концу ноября и обычно держится до начала апреля. Его средняя высота составляет к концу зимы 60-70 см. За зиму почвы промерзают до 75 см, в аномально холодные малоснежные зимы – до 150

см. Преобладают ветры юго-восточного и восточного направлений. Более частые и более сильные ветры бывают зимой. Повторяемость штилевой погоды в данном районе, создающей неблагоприятные условия для рассеивания вредных примесей в атмосфере, наблюдается не часто. Туманы для данного района не характерны. Чаще всего они наблюдаются в холодный период года.

В Воскресенском районе неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) для рассеивания вредных примесей в основном связаны с устойчивым (до 3-5 суток) малоподвижным антициклоном, который приносит ясную, сухую погоду со слабым ветром и слоями инверсий (приземных и приподнятых).

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

На территории городского округа Воскресенск задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 2.

Таблица 2 – Теплоснабжающие организации, осуществляющие деятельность на территории г.о. Воскресенск

№ п/п	Наименование организации	Адрес
1	Воскресенский филиал ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Московская область, г. Воскресенск, ул. Пионерская, 4Б
2	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
3	ООО «ТЭК-9»	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
4	АО "Воскресенские тепловые сети"	Московская область, г.Воскресенск, ул.Пионерская 4Б.
5	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский
6	Филиал «ВМУ» АО «ОХК Уралхим» в г. Воскресенске	Московская область, г. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1.
7	АО "Воскресенск- Техноткань»	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл. Ленина д.1
8	АО "Воскресенская Фетровая фабрика"	Московская область , г. Воскресенск, Быковского, 1
9	ООО "Экстех"	Московская область, г. Воскресенск , пер. Юбилейный, д.8, оф.16
10	Московская дирекция по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	Московская область, г. о. Воскресенск, п. станции Берендино

Отношения между снабжающими и потребляющими организациями – договорные. Объекты производства и соцкультбыта, удаленные от котельных, снабжаются теплом от индивидуальных источников тепла.

На территории округа также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источников централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется твердое топливо (дрова, уголь), электроэнергия.

Таблица 3 – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Воскресенск

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
10	Котельная ул.	г. Воскресенск, ул.	Муниципалитет	ООО «Газпром	Муниципалитет	ООО «Газпром

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
	Мичурина	Мичурина, 1в		теплоэнерго МО»		теплоэнерго МО»
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"	АО "ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"	АО "ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
41	КТС 019 п. им.	Московская область,	АО	АО	АО	АО

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
	Цюрупы	Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	"Теплоэнергетическое предприятие"	"Теплоэнергетическое предприятие"	"Теплоэнергетическое предприятие"	"Теплоэнергетическое предприятие"
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	ООО "Экстех"	Наружные тепловые сети отсутствуют.	
43	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск- Техноткань»	АО «Воскресенск- Техноткань»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	АО "Фетр"	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"

1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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)

В границах городского округа Воскресенск выделены следующие функциональные зоны:

1. Зоны жилого назначения.

Зоны сформированы несколькими типами жилой застройки и включают многоквартирную и индивидуальную жилую застройку

2. Зоны общественно-делового назначения

Предназначены для размещения объектов культуры, образования, торговли, здравоохранения, бытового обслуживания и административных и общественно-деловых учреждений, центров деловой и финансовой активности, объектов специализированного обслуживания и других сооружений.

3. Зоны производственного и коммунального назначения

В этих зонах размещаются объекты производственно-хозяйственного комплекса: промышленных и складских объектов, производственных объектов с различными уровнями воздействия на окружающую среду, объектов коммунального хозяйства.

4. Зона инженерной инфраструктуры

Зона размещения существующих и планируемых объектов инженерного обслуживания: объектов водоснабжения, водоотведения, тепло-, газо- и электроснабжения и связи.

5. Зона транспортной инфраструктуры

Зона включает в себя улицы и автомобильные дороги в границе сельского поселения, автостоянки, объекты транспортного обслуживания.

6. Зоны рекреационного назначения

Зоны формируют озеленённые территории общего пользования, территории лесопарков, территории лесного фонда, территории объектов спортивного и рекреационного назначения.

7. Зоны специального назначения

Зоны сформированы территориями мест погребений и захоронений (кладбищами) и территориями объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов

8. Зоны сельскохозяйственного назначения

К зоне отнесены земли сельскохозяйственного использования, сельскохозяйственные производственные центры, крестьянско-фермерские хозяйства, территории садоводческих и дачных объединений.

Прогноз приростов площади строительных фондов представлены в таблицах ниже.

Таблица 4 - Перечень территорий планируемого размещения объектов из генерального плана.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ПТ01	г. Воскресенск, ул. Куйбышева	Жилая многоквартирная (14 этажей) застройка, социальные объекты	Первая очередь 2025 год	1,223	-	0,119	1,342	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ02	г. Воскресенск, ул. Ломоносова (2-ой микрорайон)	Жилая многоквартирная (14 этажей) застройка, социальные объекты	Первая очередь 2025 год	1,97	-	0,191	2,161	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая
ПТ03	г. Воскресенск, ул. Кагана	Жилая многоквартирная (17 этажей) застройка, социальные объекты	Первая очередь 2025 год	1,494	-	0,145	1,639	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ПТ04	г. Воскресенск, ул. Железнодорожная	Жилая многоквартирная (10 этажей) застройка, социальные объекты	Первая очередь 2025 год	1,811	-	0,176	1,987	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ05	г. Воскресенск, район Новлянский	Жилая многоквартирная застройка, социальные объекты	Первая очередь 2025 год	4,981	-	0,484	5,465	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ПТ06	г. Воскресенск, район Лопатенский	Жилая многоквартирная застройка, социальные объекты	Расчетный срок 2040 год	6,883	-	0,669	7,552	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ07	г. Воскресенск, Центральный район	Жилая многоквартирная застройка, социальные объекты	Расчетный срок 2040 год	1,63	-	0,158	1,788	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ08	г. Воскресенск, пром. площадка 1	Жилая многоквартирная застройка (3 этаж), социальные объекты	Расчетный срок 2040 год	2,717	-	0,264	2,981	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ09	д. Чендурово	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	4,644	-	0,216	4,86	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ10	д. Маришкино	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	2,369	-	0,11	2,479	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ11	г. Воскресенск, район Лопатенский	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	9,478	-	0,44	9,918	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ12	г. Белоозерский, ул. Садовая	Жилая многоквартирная застройка (7 эт), социальные объекты	Первая очередь 2025 год	11,728	-	1,14	12,868	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая
ПТ13	г. Белоозерский 2-ой микрорайон	Жилая многоквартирная застройка (7 эт), социальные объекты	Первая очередь 2025 год	6,335	-	0,616	6,951	АИТ	Котельная №1 г. Белоозерский	Котельная №1 г. Белоозерский
ПТ14	г. Белоозерский 2-ой	Жилая многоквартирная	Первая очередь	2,599	-	0,253	2,852	АИТ	Котельная №1	Котельная №1

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	микрорайон	застройка (7 эт), социальные объекты	2025 год						г.Белоозерский	г.Белоозерский
ПТ15	г. Белоозерский, ул.50 лет Октября	Жилая многоквартирная застройка, социальные объекты	Расчетный срок 2040 год	1,675	-	0,163	1,838	АИТ	Котельная №2 г.Белоозерский	Котельная №2 г.Белоозерский
ПТ16	д. Ивановка	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	26,201	-	1,216	27,417	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ17	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Жилая многоквартирная застройка, социальные объекты	Расчетный срок 2040 год	7,064	-	0,686	7,75	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ18	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	4,407	-	0,205	4,612	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ19	д. Елкино (2 площадки)	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	11,278	-	0,524	11,802	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ20	д. Ильино (2 площадки)	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	11,184	-	0,519	11,703	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ21	п. Вострянское	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	5,781	-	0,268	6,049	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ22	д. Перхурово	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	8,767	-	0,407	9,174	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ23	р.п. им. Цфругы	Жилая многоквартирная застройка, социальные объекты	Первая очередь 2025 год	0,634	-	0,062	0,696	АИТ	КТС 019 п.им. Цфругы	КТС 019 п.им. Цфругы
ПТ24	д. Дворниково	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	6,179	-	0,287	6,466	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ25	д. Дворниково	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	2,232	-	0,104	2,336	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ26	д. Знаменка	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	2	-	0,093	2,093	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ27	д. Дворниково.	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	6,492	-	0,301	6,793	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ28	д. Марынки	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	0,299	-	0,014	0,313	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ29	р.п. им. Цфругы, северная часть	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	3,393	-	0,158	3,551	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ30	р.п. им. Цфругы, ул.Школьная	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	1,753	-	0,081	1,834	АИТ	АИТ	АИТ
ПТ31	р.п. им. Цфругы, в	Индивидуальная жилая	Расчетный срок	8,056	-	0,374	8,43	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	районе ул. Малиной	застройка	2040 год							
ПВ2	р.п. им. Цоругы в районе ул. Парфенова	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	1,625	-	0,075	1,7	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ3	р.п. им. Цоругы в районе ул. Центральной.	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	10,795	-	0,501	11,296	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ4	р.п. им. Цоругы в районе ул. Радужной.	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	10,667	-	0,495	11,162	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ5	п. Виноградное	Жилая многоквартирная застройка (3-4 эт), социальные объекты	Расчетный срок 2040 год	2,038	-	0,198	2,236	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ6	с. Ашитково	Жилая многоквартирная застройка (3-4 эт), социальные объекты	Расчетный срок 2040 год	1,177	-	0,114	1,291	АИТ	Котельная с. Ашитково	Котельная с. Ашитково
ПВ7	с. Усадище, ул. Озерная.	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	1,659	-	0,077	1,736	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ8	с. Барановское, ул. Вишневая.	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	2,038	-	0,095	2,133	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ9	д. Золотово, ул. Советская	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	1,327	-	0,062	1,389	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ10	д. Силино	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	4,312	-	0,2	4,512	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ11	с. Осташево	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	2,085	-	0,097	2,182	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ12	д. Потаповское	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	2,132	-	0,099	2,231	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ13	с. Ашитково	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	2,275	-	0,106	2,381	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ14	с. Конобеево, ул. Фабричная	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	4,123	-	0,191	4,314	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ15	д. Никольское	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	1,09	-	0,051	1,141	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ16	с. Усадище, ул. Озерная	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	1,374	-	0,064	1,438	АИТ	АИТ	АИТ
ПВ17	д. Чечвилово	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	0,806	-	0,037	0,843	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
П48	д. Старая (для многодетных семей)	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	10,236	-	0,475	10,711	АИТ	АИТ	АИТ
П49	д. Губино (для многодетных семей)	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	19,003	-	0,882	19,885	АИТ	АИТ	АИТ
П50	с. Федино	Жилая многоквартирная застройка (3-4 эт), социальные объекты	Первая очередь 2025 год	2,355	-	0,229	2,584	АИТ	БМК с. Федино	БМК с. Федино
П51	д. Новлянское	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	17,107	-	0,794	17,901	АИТ	АИТ	АИТ
П52	д. Степанцино	Индивидуальная жилая застройка	Расчетный срок 2040 год	15,733	-	0,73	16,463	АИТ	АИТ	АИТ
П53	п. Сетовка (в том числе 50 участков для многодетных семей)	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	0,948	-	0,044	0,992	АИТ	АИТ	АИТ
П54	д. Ратчино (участки для многодетных семей)	Индивидуальная жилая застройка	Первая очередь 2025 год	0,948	-	0,044	0,992	АИТ	АИТ	АИТ

Таблица 5 - Территории планируемого размещения объектов по выданным ТУ и перечню РС.

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
Технические условия и договора на подключение													
ТУ1	Московская обл., г.о. Воскресенск, Воскресенск г., ул. Менделеева, д. 8	50:29:0070501:440	Магазин	ООО "АРКА"	2025	0,024			0,024	Котельная 3 квартала г.Воскресенск	Котельная 3 квартала г.Воскресенск	Котельная 3 квартала г.Воскресенск	
ТУ2	Московская обл., г.о. Воскресенск, тер. Белоозерский, Озерная	50:29:0030106:728	Объект ТС	Шатова Н.В.	2025	0,01			0,01	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	
ТУ3	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозёрский	50:29:0030104:2954	Многоквартирный жилой дом	ООО "Стартен"	2026	0,7			0,7	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	
Перечень разрешенного строительства													
ТУ4	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Ворщикovo	50:29:0030211:163	Малоэтажное жилищное строительство		2025 - 2026	0,365	-	0,038	0,403	Котельная КТС д. Ворщикovo	Котельная КТС д. Ворщикovo	Котельная КТС д. Ворщикovo	

№	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
			ТВО										
ТУ5	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Циолковского, 6	50:29:010206:11	Объекты ведомственного значения		2026	1,000	-	0,300	1,300	АИТ	АИТ	АИТ	
ТУ6	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:030106:10	Лечебно-оздоровительные объекты, Объект торговли		2026	0,458	-	0,050	0,508	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	
ТУ7	Московская область, г.о. Воскресенск, с. п. Ашитковское, п. Виноградово, ул. 8 Марта	50:29:030305:1156	ВОП		2026	0,19	-	0,31	0,5	АИТ	АИТ	АИТ	

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

За базовый уровень потребления тепла принят расчетный уровень потребления тепловой энергии в 2024 году. Базовый уровень потребления тепловой энергии с разделением по источникам теплоснабжения представлен в таблице 6.

Таблица 6 - Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Полезный отпуск тепла сторонним потребителям, Гкал
			Отопление и вентиляция	ГВС сред.	Общая	
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	54,845	7,792	62,637	10694
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»				151290
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,353	0,356	7,709	13735
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,587	0,730	11,317	21183
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,466	0,316	4,783	11944
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,880	0,049	0,929	7464
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	27,201	3,416	30,617	73957
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,099	0,200	7,299	14965
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,464	0,504	6,968	20006
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	22,676	2,873	25,550	62901
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,745	0,000	2,745	5675
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,519	1,226	6,745	21191
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21,182	2,778	23,959	56430

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Полезный отпуск тепла сторонним потребителям, Гкал
			Отопление и вентиляция	ГВС сред.	Общая	
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,126	0,301	4,428	11246
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,848	0,037	1,884	3009
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,416	0,418	6,834	18279
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,266	0,000	0,266	888
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,243	0,129	2,373	5763
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,013	0,058	1,071	2645
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,298	0,019	0,317	3496
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,668	0,000	0,668	1202
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,092	0,008	0,100	1008
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,512	0,355	3,867	11193
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,003	0,117	4,121	8133
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,743	0,072	0,815	1914
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,109	0,003	0,112	205
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,225	0,000	0,225	496
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,671	0,630	7,301	19468
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,248	0,000	0,248	706
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,119	0,000	1,119	2291
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,374	0,000	0,374	821

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Полезный отпуск тепла сторонним потребителям, Гкал
			Отопление и вентиляция	ГВС сред.	Общая	
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,128	0,000	0,128	286
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,114	0,014	0,128	820
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	30,139	3,060	33,199	86343
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,553	0,646	6,199	16022
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,046	0,011	0,057	659
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,495	0,086	0,581	1795
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	0,853	0,000	0,810	1740
39	Котельная д.Чемодурово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,610	0,414	3,024	8059
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	41,298	4,154	45,451	84745
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	5,761	0,796	6,700	19158
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	1,220	0,421	1,641	5351
43	Котельная АО "Воскресенск- Техноткань"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,510	0,000	1,510	7684
44	Котельная АО "Фетр"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,508	1,031	6,539	28704
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,800	0,000	0,800	673
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,293	0,030	0,323	794,2

Сведения о тепловой нагрузке потребителей и полезном отпуске тепла локальных котельных не представлены. Изменение тепловой нагрузки локальных котельных не планируется.

Существующая и перспективная тепловая нагрузка источников централизованного теплоснабжения приведена в таблице 7. Перспективная тепловая нагрузка источников теплоснабжения была рассчитана с учетом планов по реконструкции системы теплоснабжения, рассмотренных в Разделах 5, 6 и 7 настоящей Схемы.

Таблица 7 - Перспективная нагрузка системы теплоснабжения, Гкал/час

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113
2	Котельная №2 Новлянского квартала								
3	Котельная III квартала	7,709	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК III квартала г. Воскресенск)						
4	Котельная IV квартала	11,317	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК IV квартала г. Воскресенск)						
5	Котельная Больничного квартала	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
6	Котельная д. Маришкино	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,800	0,800	0,800
7	Котельная №1 ул. Рабочая	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,117	30,117	30,117
8	Котельная №2 ул. Московская	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	14,267	14,267	14,267
9	Котельная №3 ул. Фурманова	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	Перевод потребителей на реконструируемую котельную №2 ул. Московская		
10	Котельная ул. Мичурина	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550
11	Котельная ул. Белинского	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,445	2,445	2,445
12	Котельная №1 мкр. Лопатинский	6,745	6,745	6,745	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №1 мкр. Лопатинский)				
13	Котельная №3 мкр. Лопатинский	23,959	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №3 мкр. Лопатинский)						
14	Котельная ул. Интернатская	4,428	4,428	4,428	4,428	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская))			

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036-2044 годы
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г))		
16	Котельная ул. Школьная	6,834	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная ул. Школьная)						
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16))		
18	Котельная д. Ратчино	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
19	Котельная д. Степанцино	1,071	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК д. Степанцино)						
20	Котельная с.Косяково	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
21	Котельная с. Невское	0,668	0,668	0,668	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная с. Невское)				
22	Котельная ДРП	0,100	0,100	0,100	0,100	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Степанцино, ДРП-5)			
23	Котельная с.Конобеево	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ с. Конобеево)		
24	Котельная с. Барановское	4,121	4,121	Перевод потребителей на перспективные источники тепла (Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8)					

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
25	Котельная с. Усадище	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
26	Котельная д.Леоново	0,112	0,112	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Леоново)					
27	Котельная д.Щербово	0,225	0,225	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная д.Щербово)					
28	Котельная с. Ашитково	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,248	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ п. Виноградово)						
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	1,119	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (фабрика))						
31	Котельная д. Золотово (школа)	0,374	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (школа))						
32	Котельная д.Губино (школа)	0,128	0,128	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Губино)					
33	Котельная д.Ратмирово	0,128	0,128	0,128	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Рамирово)				
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	33,199	33,199	33,209	33,909	33,909	33,909	33,909	33,909
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	6,199	6,199	6,199	6,199	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Новая котельная г. Белоозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская)			
36	Котельная №3 д. Цибино	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Цибино)		
37	Котельная Фаустово	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
38	Котельная №3А	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
39	Котельная д.Чемодурово	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
42	Крышная котельная	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
43	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК п. Федино)		
44	Котельная АО "Фетр" (тепловая нагрузка сторонних потребителей)	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052
45	Котельная ОАО "РЖД"	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
46	Котельная КТС д. Ворщикково	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	Перспективные источники тепла								
47	БМК III квартала г. Воскресенск		7,709	7,733	7,733	7,733	7,733	7,733	7,733
48	БМК IV квартала г. Воскресенск		11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317
49	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)						0,100	0,100	0,100
50	БМК №1 мкр. Лопатинский				6,745	6,745	6,745	6,745	6,745
51	БМК №3 мкр. Лопатинский		23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959
52	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)					4,428	4,428	4,428	4,428
53	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)						1,200	1,200	1,200

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036-2044 годы
54	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)						0,266	0,266	0,266
55	БМК д. Степанщино		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
56	Котельная с. Невское				0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
57	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5					0,100	0,100	0,100	0,100
58	ТГУ с. Конобеево						0,080	0,080	0,080
59	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома						3,030	3,030	3,030
60	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99						0,700	0,700	0,700
61	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской			0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133			1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8			0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
64	ТГУ д. Леоново			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
65	Котельная д. Щербово			0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
66	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково				2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
67	ТГУ п. Виноградово				0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
68	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)		1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
69	Перспективная котельная д. Золотово (школа)		0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
70	ТГУ д. Губино			0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036-2044 годы
71	Котельная д. Рамирово				0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
72	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская					6,199	6,199	6,199	6,199
73	ТГУ д. Цибино						0,057	0,057	0,057
74	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)						0,010	0,010	0,010
75	ТГУ п. Федино			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
76	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского						1,510	1,510	1,510
77	БМК п. Федино			6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224
78	Перспективная котельная ул. Школьная		6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834

Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя в зонах действия источников централизованного теплоснабжения приведены в Разделе 3.

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

Промышленные объекты расположены в промышленной зоне. Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от существующих котельных и от автономных встроенных или пристроенных источников, входящих в комплекс конкретного объекта. Горячее водоснабжение - от индивидуальных водонагревателей при наличии централизованного холодного водоснабжения. Увеличение расхода тепла на технологические нужды в перспективе не прогнозируется.

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 городском округу

Расчет средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения приведено в таблице 8.

Таблица 8 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3, стр.4	0,015
2	Котельная №2 Новлянского квартала		
3	Котельная 3 квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	0,018
4	Котельная 4 квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	0,004
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	0,072
6	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	0,021
7	Котельная ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	0,211
8	Котельная «Московская»	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	0,001
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	0,001
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	0,234
11	Котельная «Белинского»	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	0,073
12	Котельная №1 п. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	0,036
13	Котельная №3 Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	0,05
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	0,008
15	Котельная Советская	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	0,038

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 26	0,011
17	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 16	0,017
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	0,019
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	0,011
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	0,042
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	0,188
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	0,003
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	0,069
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	0,169
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	0,028
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	0,039
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	0,019
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	0,231
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	0,004
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	0,184
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	0,022
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	0,002
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	0,026
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	0,053
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	0,015

№ п/п	Тепловой источник	Адрес источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	0,001
37	Котельная Фаустово, ул.Железнодорожная	п. Фаустово, ул.Железнодорожная	0,004
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	0,184
39	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 66	0,004
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	0,017
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	0,006
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	0,0001
43	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1	0,007
44	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	0,065
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	0,011
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	0,027

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

В настоящее время на территории округа действует 46 источников централизованного теплоснабжения, отапливающих социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. Планом развития округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания.

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках ниже.

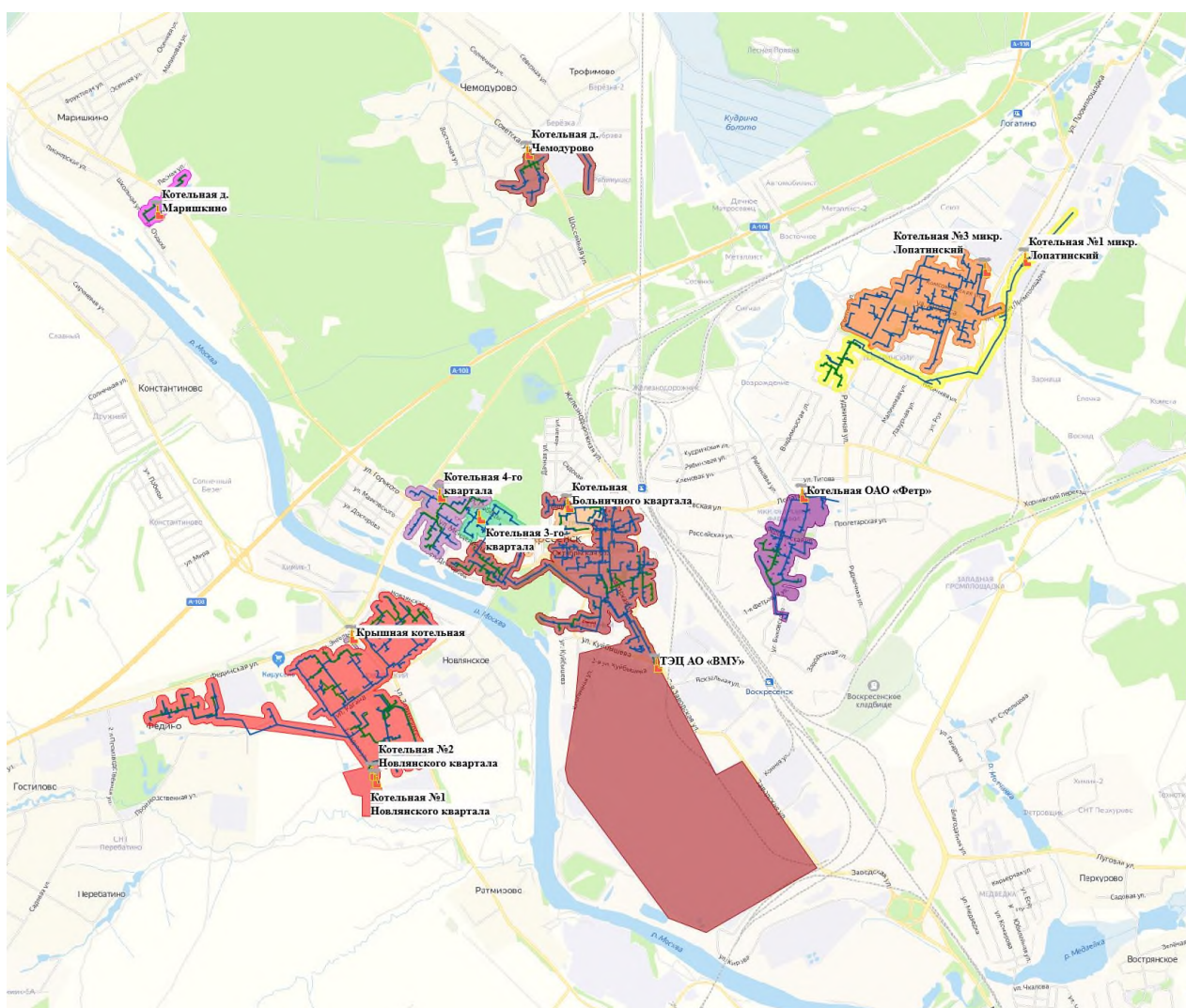


Рисунок 2 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной Новлянский квартал, котельной 3 квартала, котельной 4 квартала, котельной Больничного квартала, котельной «Маришкино» (Москворечье), котельной №1 п. Лопатинский, котельной №3 Лопатинский, котельной д.Чемодурово, ТЭЦ АО «ВМУ», крышной котельной, котельной ОАО "Фетр"

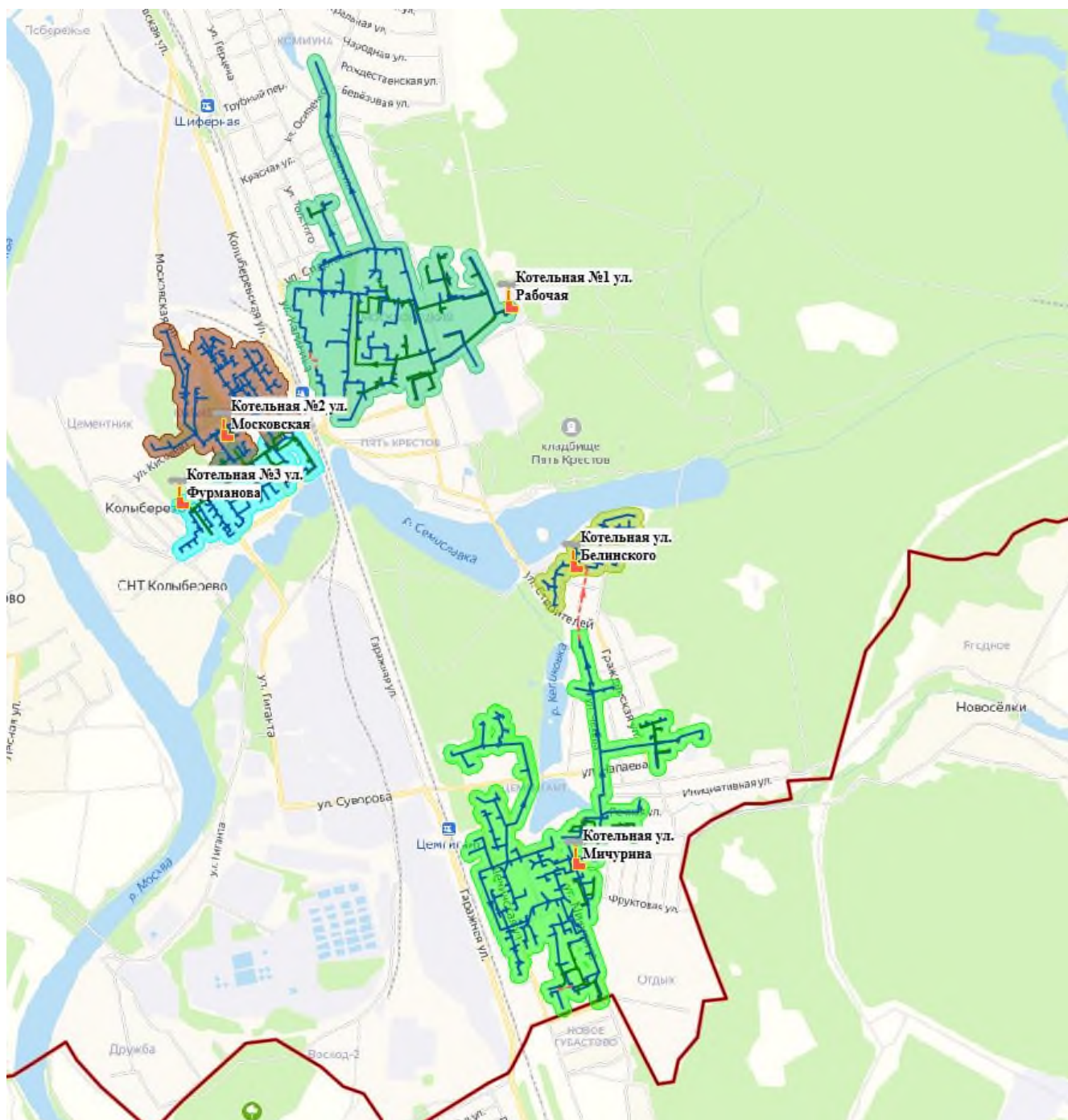


Рисунок 3 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной ул. Рабочая, котельной «Московская», котельной №3 ул. Фурманова, котельной ул. Мичурина, котельной «Белинского»

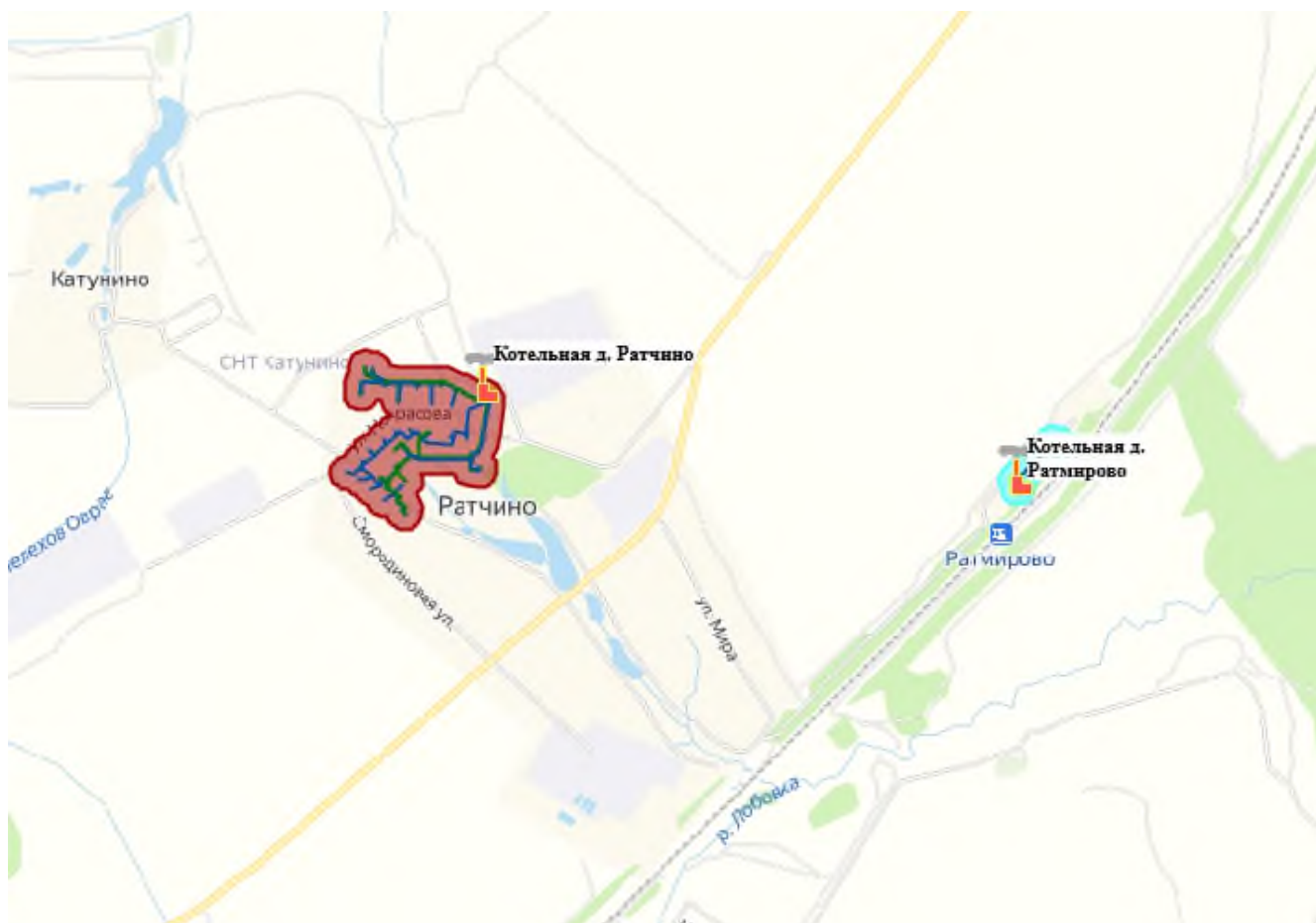


Рисунок 4 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Ратчино, котельной д. Ратмирово

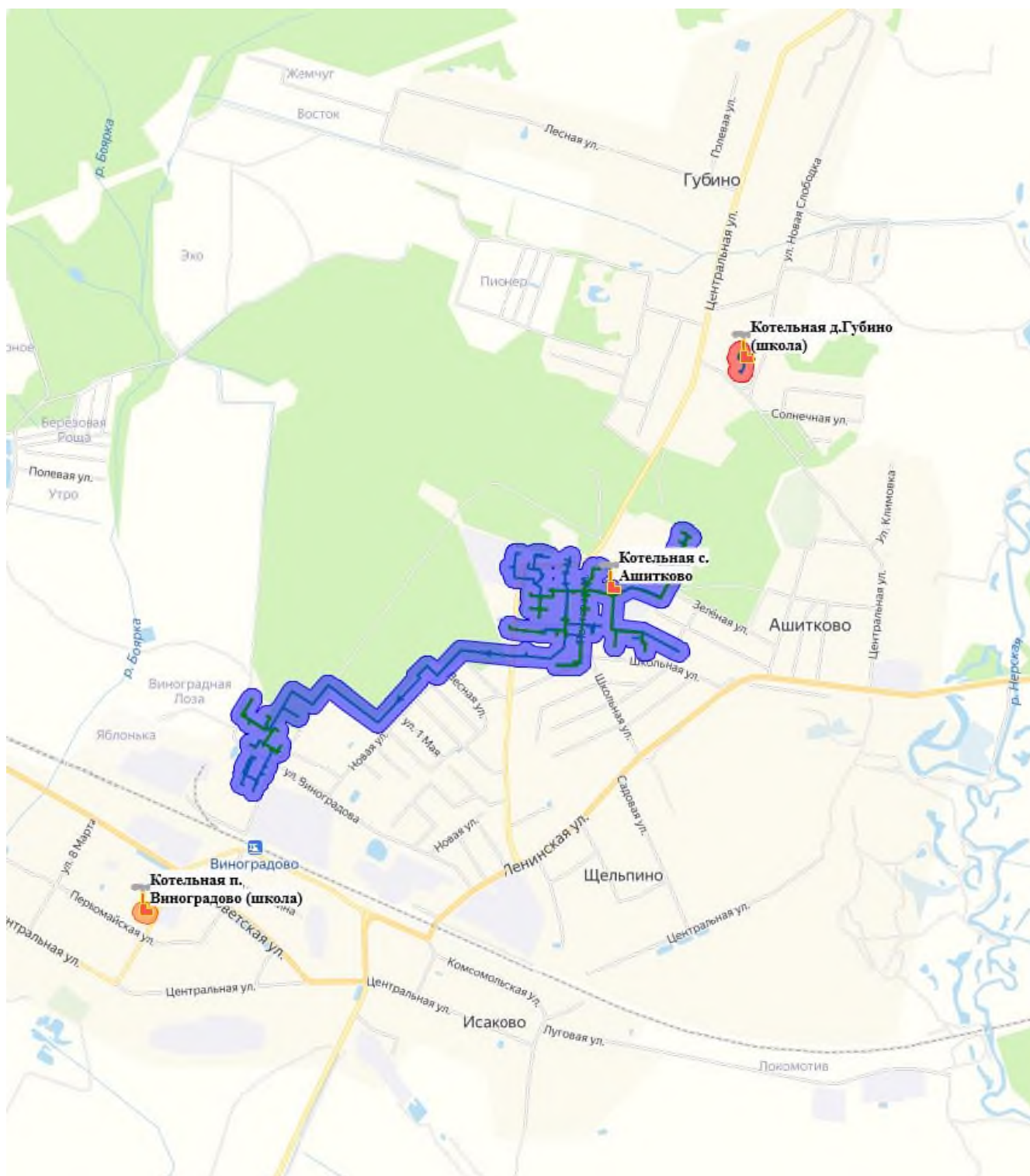


Рисунок 5 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной с. Ашитково, котельной п. Виноградово (школа), котельной д.Губино (школа)

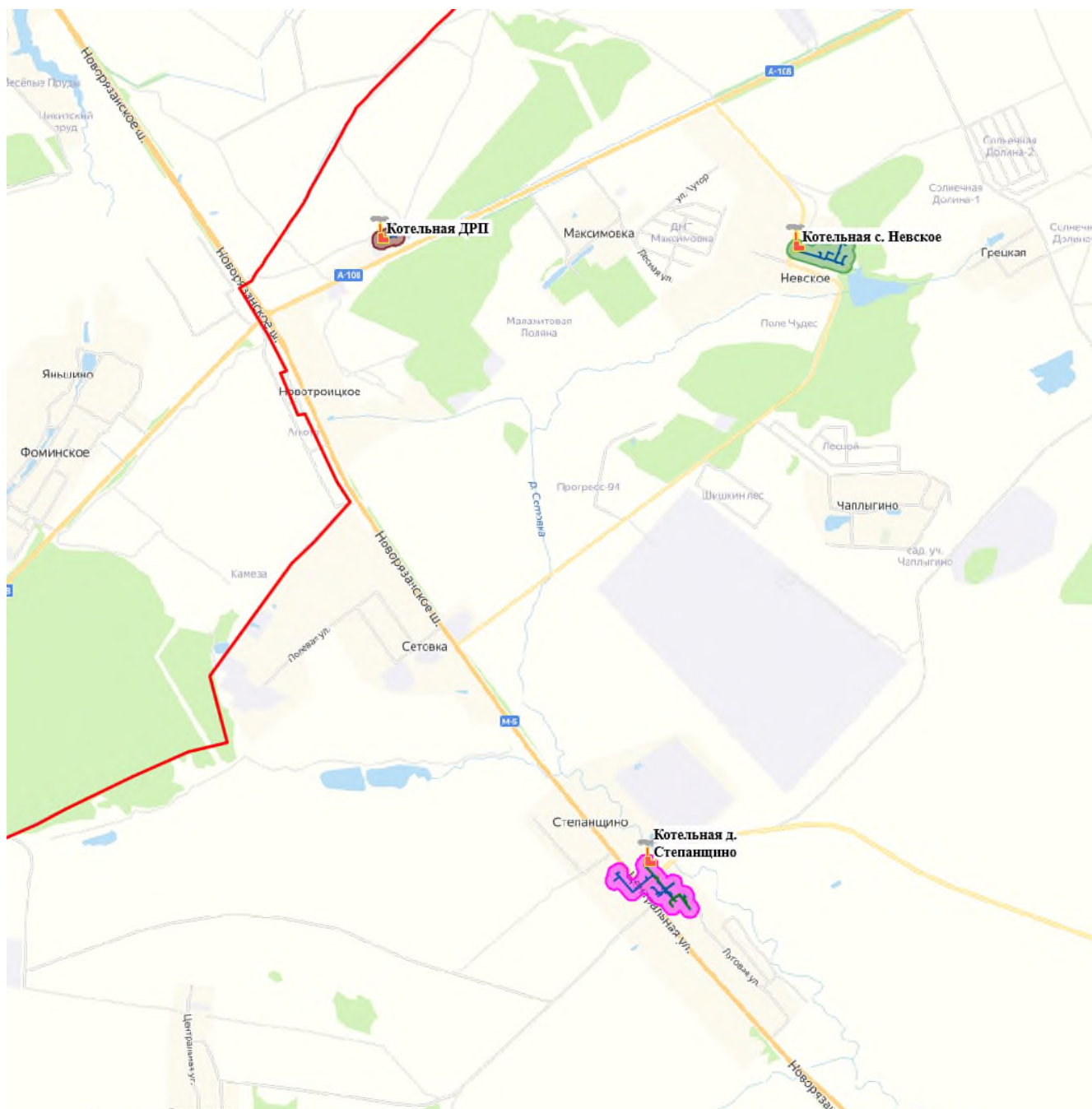


Рисунок 6 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Степанжино, котельной с. Невское, котельной ДРП

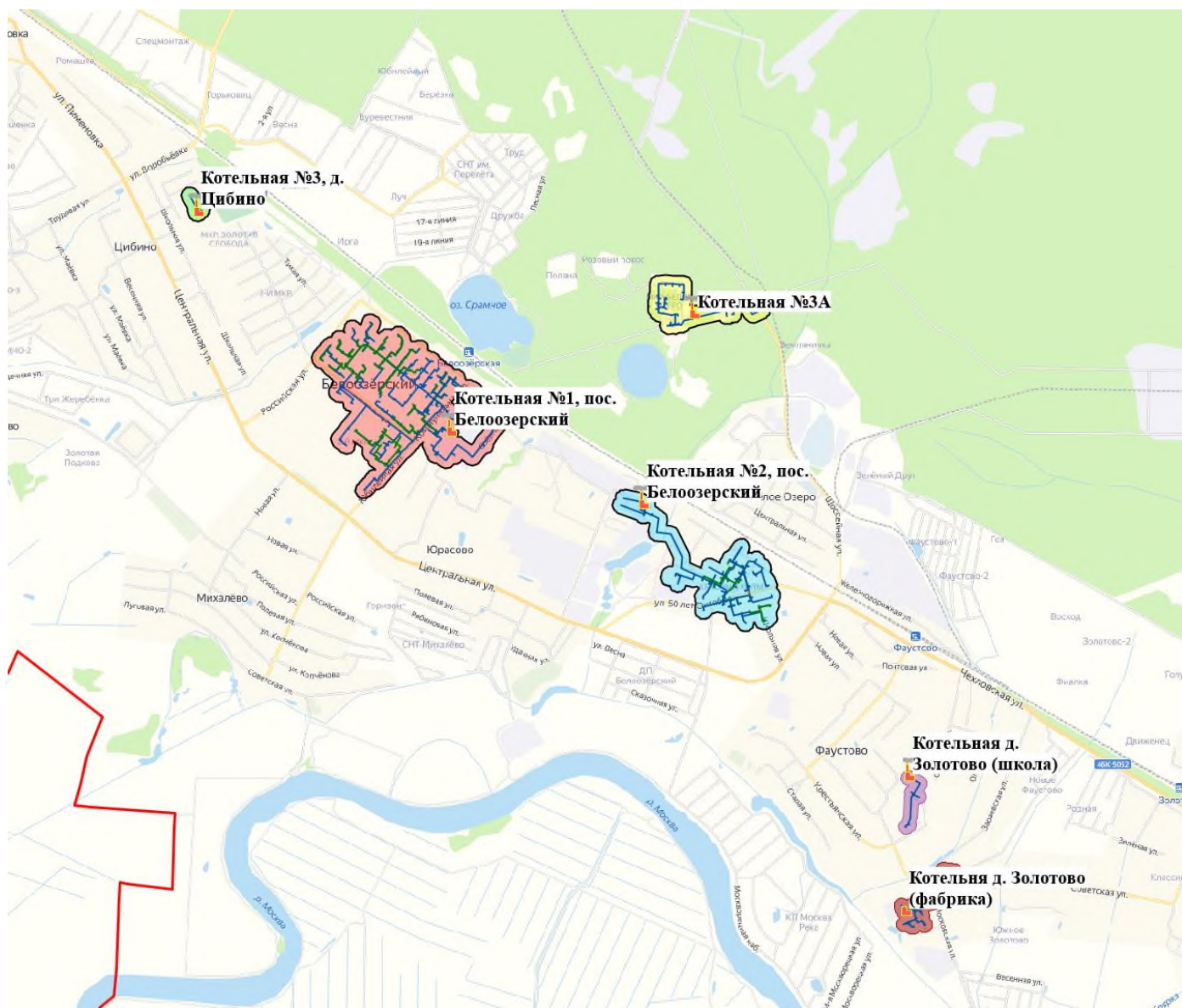


Рисунок 7 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Золотово (школа), котельной д. Золотово (фабрика), котельной № 1 г.Белоозерский, котельной № 2 г.Белоозерский, котельной №3 д. Цибино, котельной №3А

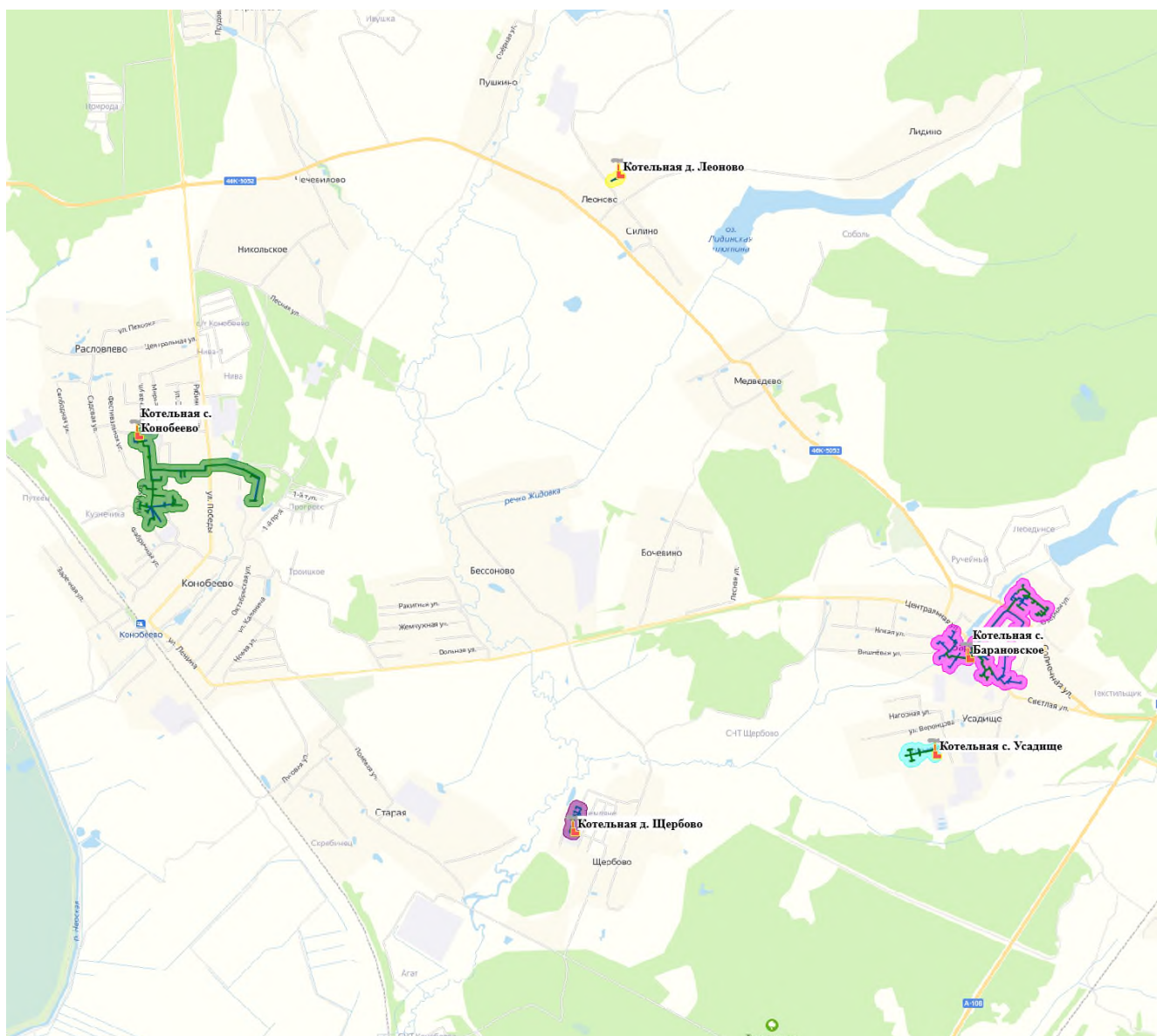


Рисунок 10 – Зоны действия источников теплоснабжения котельной с.Конобеево, котельной с. Барановское, котельной с. Усадище, котельной д.Леоново, котельной д.Щербово



Рисунок 11 – Зона действия источников теплоснабжения КТС 019 п. им. Цюрупы

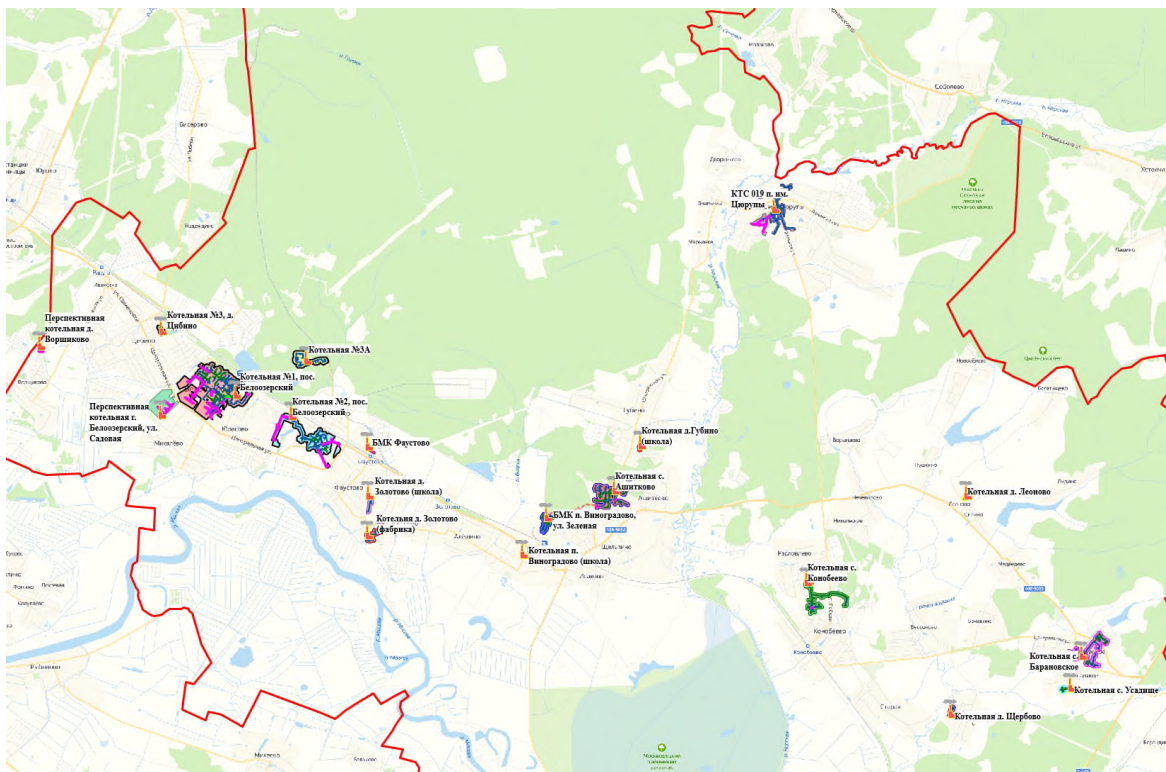


Рисунок 12 – Перспективные зоны действия источников теплоснабжения г.о. Воскресенск



Рисунок 13 – Зона действия источника теплоснабжения ОАО «РЖД»



Рисунок 14 – Зона действия источника теплоснабжения ООО «ТЭК-9»

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

На расчетный срок теплоснабжение индивидуальной жилой застройки предусматривается обеспечить от индивидуальных источников тепла на твердом топливе, а также посредством печного отопления. Подключение объектов индивидуальной жилой застройки к централизованным системам теплоснабжения не планируется.

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии представлены на рисунке 15.

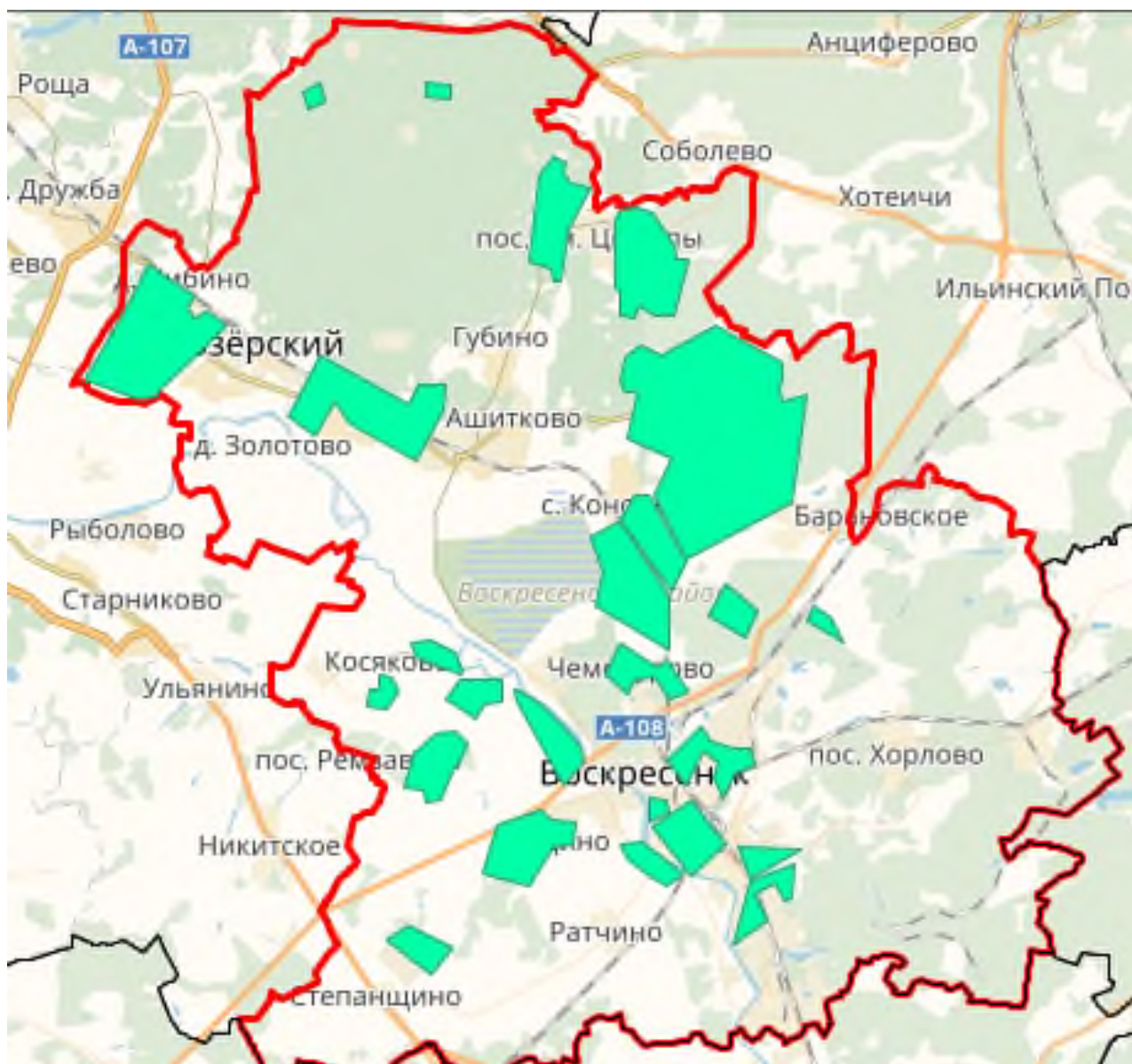


Рисунок 15 – - Зоны действия индивидуального теплоснабжения г.о. Воскресенск

Для отопления и горячего водоснабжения вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные двухконтурные котлы. Для теплоснабжения строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением - автономные источники тепла: отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

Промышленные объекты расположены в промышленной зоне. Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от существующих котельных и от автономных встроенных или пристроенных источников, входящих в комплекс конкретного объекта. Горячее водоснабжение - от индивидуальных водонагревателей при наличии централизованного холодного водоснабжения. Увеличение расхода тепла на технологические нужды в перспективе не прогнозируется.

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в таблице 12. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составлены с учетом положений Раздела 4, с учетом предложений, проектов (мероприятий) по развитию системы теплоснабжения предусмотренных Разделами 5 и 6.

Таблица 9 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
1	Котельные №1 и №2 Новлянського квартала										
1.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	Перевод части потребителей на новую БМК п. Федино
1.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	
1.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	
1.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	3,050	2,989	2,929	2,871	2,813	2,757	2,702	2,648	
1.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	
1.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	44,838	44,899	41,403	41,461	41,519	41,575	41,630	41,684	
2	Котельная III квартала										
2.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК III квартала г. Воскресенск)
2.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								
2.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,028								
2.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,320								
2.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,709								

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
2.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,943								
3	Котельная IV квартала										
3.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК IV квартала г. Воскресенск)
3.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								
3.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053								
3.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,500								
3.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,317								
3.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,131								
4	Котельная Больничного квартала										
4.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	
4.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	
4.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
4.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,239	0,234	
4.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
4.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,917	3,922	3,928	0,003	0,008	0,013	0,018	0,022	
5	Котельная д. Маришкино										
5.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
5.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	
5.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
5.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,020	0,020	0,019	
5.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,800	0,800	0,800	
5.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,038	6,040	6,042	6,044	6,045	0,002	0,002	0,002	
6	Котельная №1 ул. Рабочая										
6.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	Перевод части потребителей на новую БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)
6.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	
6.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	
6.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,700	1,666	1,633	1,600	1,568	1,537	1,506	1,476	
6.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,517	30,517	30,517	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
6.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	27,457	27,491	27,524	27,557	27,589	27,720	27,751	27,781	
7	Котельная №2 ул. Московская										
7.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	Реконструкция котельной, перевод потребителей ликвидируемой котельной №3 ул. Фурманова
7.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	
7.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	
7.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,390	0,382	0,375	0,367	0,360	0,353	0,345	0,339	
7.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	14,267	14,267	14,267	
7.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,259	4,267	4,275	4,282	4,290	2,079	2,086	2,093	
8	Котельная №3 ул. Фурманова										
8.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				Перевод потребителей на реконструируемую котельную №2 ул. Московская
8.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				
8.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052				
8.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,450	0,441	0,432	0,424	0,415				
8.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968				

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
8.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,530	4,539	4,548	4,557	4,565				
9	Котельная ул. Мичурина										
9.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	Реконструкция источника тепла
9.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	
9.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	
9.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,400	1,372	1,345	1,318	1,291	1,265	1,240	1,215	
9.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	
9.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,852	0,880	0,907	3,474	3,501	3,526	3,552	3,577	
10	Котельная ул. Белинского										
10.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
10.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	
10.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
10.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,244	0,244	
10.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,445	2,445	2,445	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
10.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,166	4,171	4,177	4,182	4,187	0,022	0,022	0,022	
11	Котельная №1 микр. Лопатинский										
11.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №1 мкр. Лопатинский)
11.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						
11.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098						
11.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,780	0,764	0,749						
11.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	6,745						
11.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,857	25,872	25,888						
12	Котельная №3 микр. Лопатинский										
12.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №3 мкр. Лопатинский)
12.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								
12.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,121								
12.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,100								
12.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,959								

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
12.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,020								
13	Котельная ул. Интернатская										
13.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская))
13.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					
13.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032					
13.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,290	0,284	0,279	0,273					
13.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,428	4,428	4,428	4,428					
13.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,251	7,257	7,262	7,268					
14	Котельная ул. Советская (ХХЗ)										
14.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г))
14.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					
14.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012					
14.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,176	0,173	0,169					
14.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,884					
14.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,924	0,927	0,931	0,934					

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
15	Котельная ул. Школьная										
15.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная ул. Школьная)
15.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								
15.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057								
15.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,480								
15.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,834								
15.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,629								
16	Котельная ул. Зайцева (Бани)										
16.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16))
16.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				
16.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006				
16.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046				
16.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266				
16.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,278	1,279	1,280	1,281	1,282				
17	Котельная д. Ратчино										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
17.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	Реконструкция источника тепла
17.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	
17.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
17.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,240	0,235	0,230	0,226	0,221	0,217	0,213	0,208	
17.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	
17.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,365	6,370	6,374	0,509	0,513	0,518	0,522	0,526	
18	Котельная д. Степанщино										
18.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК д. Степанщино)
18.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								
18.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008								
18.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,080								
18.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,071								
18.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,361								
19	Котельная с.Косяково										
19.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
19.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
19.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
19.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,090	0,089	0,087	
19.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	
19.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,872	3,874	3,876	3,878	3,880	3,882	3,883	3,885	
20	Котельная с. Невское										
20.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная с. Невское)
20.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						
20.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004						
20.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,060	0,059	0,058						
20.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668						
20.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,128	0,129	0,130						
21	Котельная ДРП										
21.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700					Перевод потребителей на перспективный источник тепла
21.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700					

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
21.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002					(ТГУ д. Степанщино, ДРП- 5)
21.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019	0,019					
21.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100					
21.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,579	0,579	0,580	0,580					
22	Котельная с.Конобеево										
22.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ с. Конобеево)
22.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000				
22.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039				
22.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,380	0,372	0,365	0,358	0,350				
22.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867				
22.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,713	9,721	9,729	9,736	9,743				
23	Котельная с. Барановское										
23.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816							Перевод потребителей на перспективные источники тепла (Котельная с.
23.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816							
23.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
23.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,300	0,294							Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8)
23.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,121	4,121							
23.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,850	2,372							
24	Котельная с. Усадище										
24.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	
24.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	
24.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
24.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	0,043	
24.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	
24.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,719	0,720	0,721	0,722	0,723	0,724	0,725	0,725	
25	Котельная д.Леоново										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
25.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Леоново)
25.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							
25.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							
25.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
25.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112							
25.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,434	0,435							
26	Котельная д.Щербово										
26.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная д.Щербово)
26.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							
26.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							
26.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,039							
26.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,225	0,225							
26.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,165							
27	Котельная с. Ашитково										
27.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	Реконструкция источника тепла,

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
27.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	перевод части потребителей на перспективную котельную в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково
27.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	
27.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,740	0,725	0,711	0,696	0,683	0,669	0,656	0,642	
27.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	
27.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,880	4,895	4,909	8,963	8,977	8,991	9,004	9,017	
28	Котельная п. Виноградово (школа)										
28.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ п. Виноградово)
28.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							
28.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							
28.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000							
28.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248	0,248							
28.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,444							
29	Котельня д. Золотово (фабрика)										
29.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								Перевод потребителей на

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
29.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (фабрика))
29.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019								
29.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,150								
29.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,119								
29.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,512								
30	Котельная д. Золотово (школа)										
30.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (школа))
30.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								
30.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005								
30.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050								
30.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,374								
30.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,621								
31	Котельная д.Губино (школа)										
31.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							Перевод потребителей на перспективный источник тепла
31.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
31.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							(ТГУ д. Губино)
31.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
31.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128							
31.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,460	0,460							
32	Котельная д.Ратмирово										
32.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Рамирово)
32.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694						
32.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002						
32.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019						
32.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128						
32.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,544	0,544	0,545						
33	Котельная № 1 г.Белоозерский										
33.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450	Реконструкция источника тепла
33.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450	
33.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
33.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	2,070	2,029	1,988	1,948	1,909	1,871	1,834	1,797	
33.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,199	33,199	33,209	33,909	33,909	33,909	33,909	33,909	
33.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	24,463	24,504	24,535	23,875	27,364	27,402	27,439	27,476	
34	Котельная № 2 г.Белоозерский										
34.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Новая котельная г. Белоозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская)
34.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000					
34.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075					
34.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,630	0,617	0,605	0,593					
34.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,199	6,199	6,199	6,199					
34.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,096	13,109	13,121	13,133					
35	Котельная №3 д. Цибино										
35.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Цибино)
35.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810				
35.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001				

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
35.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018				
35.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057				
35.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,732	1,733	1,733	1,734	1,734				
36	Котельная Фаустово										
36.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	
36.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	
36.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
36.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	
36.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	
36.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,291	
37	Котельная №3А										
37.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	
37.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	
37.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
37.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,208	0,204	0,200	0,196	0,192	0,188	0,184	0,181	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
37.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	
37.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,866	0,870	0,874	0,878	0,882	0,886	0,890	0,893	
38	Котельная д.Чемодурово										
38.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	
38.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	
38.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	
38.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,430	1,401	1,373	1,346	1,319	1,293	1,267	1,241	
38.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	
38.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,166	3,195	3,223	3,250	3,277	3,304	3,329	3,355	
39	ТЭЦ АО «ВМУ»										
39.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	
39.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	
39.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	
39.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	9,570	9,379	9,191	9,007	8,827	8,651	8,478	8,308	
39.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
39.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,979	11,170	11,358	11,542	11,722	11,898	12,071	12,241	
40	КТС 019 п. им. Цюрупы										
40.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	
40.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	
40.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	
40.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,828	0,811	0,795	0,779	0,764	0,748	0,733	0,719	
40.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	
40.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,851	1,868	1,884	1,900	1,915	1,931	1,946	1,960	
41	Крышная котельная										
41.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
41.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
41.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
41.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
41.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	
41.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
42	Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»										
42.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК п. Федино)
42.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030				
42.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037				
42.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,154	0,151	0,148	0,145	0,142				
42.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510				
42.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,329	5,332	5,335	5,338	5,341				
43	Котельная АО "Фетр"										
43.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	
43.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	
43.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	
43.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	
43.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	
43.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
44	Котельная ОАО "РЖД"										
44.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	
44.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	
44.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
44.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,064	0,063	0,061	0,060	0,059	0,058	0,057	0,056	
44.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	
44.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,314	2,315	2,317	2,318	2,319	2,320	2,321	2,322	
45	Котельная КТС д. Ворщикково										
45.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	
45.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	
45.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
45.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	
45.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	
45.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,042	0,042	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044	
	Перспективные источники тепла										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
46	БМК III квартала г. Воскресенск										
46.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	Замещающий источник тепла
46.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	
46.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	
46.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,320	0,314	0,307	0,301	0,295	0,289	0,283	
46.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		7,709	7,733	7,733	7,733	7,733	7,733	7,733	
46.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,399	0,381	0,388	0,394	0,400	0,406	0,412	
47	БМК IV квартала г. Воскресенск										
47.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	Замещающий источник тепла
47.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	
47.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	
47.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	
47.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	
47.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
48	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)										
48.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,172	0,172	0,172	Вновь строящийся источник тепла
48.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,172	0,172	0,172	
48.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	
48.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
48.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
48.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,059	0,059	0,059	
49	БМК №1 мкр. Лопатинский										
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	Замещающий источник тепла
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				6,745	6,745	6,745	6,745	6,745	
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
49	БМК №3 мкр. Лопатинский										
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	Замещающий источник тепла
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		1,100	1,078	1,056	1,035	1,015	0,994	0,974	
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		6,957	6,979	7,001	7,022	7,043	7,063	7,083	
50	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)										
50.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970	Замещающий источник тепла
50.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970	
50.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,179	0,179	0,179	0,179	
50.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,273	0,267	0,262	0,257	
50.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					4,428	4,428	4,428	4,428	
50.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					4,090	4,096	4,101	4,106	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
51	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)										
51.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,429	1,429	1,429	Замещающий источник тепла
51.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,429	1,429	1,429	
51.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,029	0,029	0,029	
51.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,113	0,113	0,113	
51.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,200	1,200	1,200	
51.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,087	0,087	0,087	
52	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)										
52.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601	Замещающий источник тепла
52.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601	
52.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006	
52.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,046	0,045	0,044	
52.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,266	0,266	0,266	
52.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,283	0,284	0,285	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
53	БМК д. Степанщино										
53.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	Замещающий источник тепла
53.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	
53.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
53.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,080	0,078	0,077	0,075	0,074	0,072	0,071	
53.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	
53.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,790	0,791	0,793	0,795	0,796	0,798	0,799	
54	Котельная с. Невское										
54.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	Замещающий источник тепла
54.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	
54.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	
54.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,058	0,056	0,055	0,054	0,053	
54.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	
54.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,064	0,065	0,067	0,068	0,069	
55	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
55.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	Замещающий источник тепла
55.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	
55.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,003	0,003	0,003	0,003	
55.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,019	0,018	0,018	0,018	
55.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					0,100	0,100	0,100	0,100	
55.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,008	0,008	0,009	0,009	
56	ТГУ с. Конобеево										
56.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	Замещающий источник тепла
56.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
56.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,002	0,002	0,002	
56.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,008	0,008	0,008	
56.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,080	0,080	0,080	
56.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
57	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
57.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	Замещающий источник тепла
57.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	
57.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,064	0,064	0,064	
57.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
57.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						3,030	3,030	3,030	
57.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006	
58	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99										
58.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,031	0,031	0,031	
58.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,056	0,055	0,054	
58.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	
58.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,783	0,784	0,785	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
59	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской										
59.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	
59.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	
59.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
59.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,294	0,288	0,282	0,277	0,271	0,266	
59.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	
59.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,916	0,922	0,928	0,933	0,939	0,944	
60	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133										
60.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	Замещающий источник тепла
60.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	
60.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	
60.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,185	0,181	0,178	0,174	0,171	0,167	
60.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
60.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			1,503	1,507	1,510	1,514	1,517	1,521	
61	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8										
61.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	Замещающий источник тепла
61.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	
61.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	
61.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,066	0,065	0,063	0,062	0,061	0,060	
61.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	
61.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,842	0,843	0,845	0,846	0,847	0,848	
62	ТГУ д. Леоново										
62.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	Замещающий источник тепла
62.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	
62.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
62.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	
62.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
62.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,151	0,151	0,151	0,151	0,152	0,152	
63	Котельная д .Щербово										
63.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	Замещающий источник тепла
63.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	
63.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
63.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035	
63.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	
63.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,016	0,017	0,017	0,018	0,019	0,020	
64	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково										
64.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	Вновь строящийся источник тепла
64.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	
64.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	
64.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	
64.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2042 годы	Примечание
64.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
65	ТГУ п. Виноградово										
65.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	Замещающий источник тепла
65.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	
65.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
65.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	
65.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	
65.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	
66	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)										
66.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	Замещающий источник тепла
66.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	
66.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	
66.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,150	0,147	0,144	0,141	0,138	0,136	0,133	
66.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
66.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,093	0,096	0,099	0,102	0,105	0,107	0,110	
67	Перспективная котельная д. Золотово (школа)										
67.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	Замещающий источник тепла
67.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	
67.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
67.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	
67.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	
67.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,087	0,088	0,089	0,090	0,091	0,092	0,093	
68	ТГУ д. Губино										
68.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	Замещающий источник тепла
68.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	
68.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
68.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	
68.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
68.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
69	Котельная д. Рамирово										
69.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
69.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	
69.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
69.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	
70	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская										
70.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	Замещающий источник тепла
70.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	
70.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,073	0,073	0,073	0,073	
70.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,593	0,581	0,569	0,558	
70.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					6,199	6,199	6,199	6,199	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
70.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,388	0,400	0,411	0,423	
71	ТГУ д. Цибино										
71.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	Замещающий источник тепла
71.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	
71.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	
71.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,018	0,018	0,018	
71.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,057	0,057	0,057	
71.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,223	0,223	0,224	
72	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)										
72.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	Вновь строящийся источник тепла
72.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	
72.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	
72.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
72.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
72.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,093	0,093	0,093	
73	ТГУ п. Федино										
73.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	Вновь строящийся источник тепла
73.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	
73.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	
73.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	
74	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского										
74.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	Замещающий источник тепла
74.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,050	0,050	0,050	
74.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,151	0,148	0,145	
74.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,510	1,510	1,510	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
74.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						3,289	3,292	3,295	
75	БМК п. Федино										
75.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	Замещающий источник тепла
75.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
75.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,622	0,610	0,598	0,586	0,574	0,563	
75.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	
75.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			2,093	2,106	2,118	2,130	2,142	2,153	
76	Перспективная котельная ул. Школьная										
76.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	Замещающий источник тепла
76.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	
76.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
76.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,683	0,670	0,656	0,643	0,630	0,618	0,605	
76.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2042 годы	Примечание
76.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		1,630	1,644	1,658	1,671	1,684	1,696	1,709	

Примечание – технико-экономические показатели работы перспективных источников тепла будут уточняться на этапе составления проектно-сметной документации

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 городского округа федерального значения или городских округов (поселений) и городского округа федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, городского округа федерального значения

Источники, с зонами действия, расположенными в границах двух и более поселений в разрабатываемой схеме теплоснабжения отсутствуют.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволит определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения проводился в соответствии с методикой расчета, приведённой в приложении 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения». В соответствии с данной методикой радиус эффективного теплоснабжения определяется как максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Другими словами, радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается как максимальное расстояние от нового объекта теплопотребления с заданной тепловой нагрузкой до точки возможного подключения к существующим тепловым сетям.

Методика расчета:

1. В системе теплоснабжения расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, рассчитывается как сумма следующих составляющих:

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

2. Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, требуется вычислять как

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал}, \quad (1)$$

где:

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

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

3. Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения требуется вычислять как

$$T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}, \quad (2)$$

где:

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

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

4. Расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, следует рассчитывать, как

$$T_i^{kn} = T_i^{отэ} + T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}; \quad (3)$$

5. При подключении нового объекта заявителя в тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, следует рассчитывать, как

$$T_i^{kn, np} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{np}} + \frac{HBB_i^{nep} + \Delta HBB_i^{nep}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{chn}}, \text{ руб./Гкал}; \quad (4)$$

где:

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

ΔQ_i^{np} - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии (мощности) для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

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

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

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

Для тепловой нагрузки заявителя $Q_{сумм}^{м.ч} < 0,1$ Гкал/ч, предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Модель определения зон эффективного теплоснабжения представлена на рисунке 16.

В зависимости от конфигурации и сложности рассматриваемых систем теплоснабжения, точками подключения перспективной тепловой нагрузки могут являться следующие элементы тепловой сети:

- тепловая камера или узел («глухая» врезка);
- котельная, центральный тепловой пункт или насосная станция (в случае простой схемы).

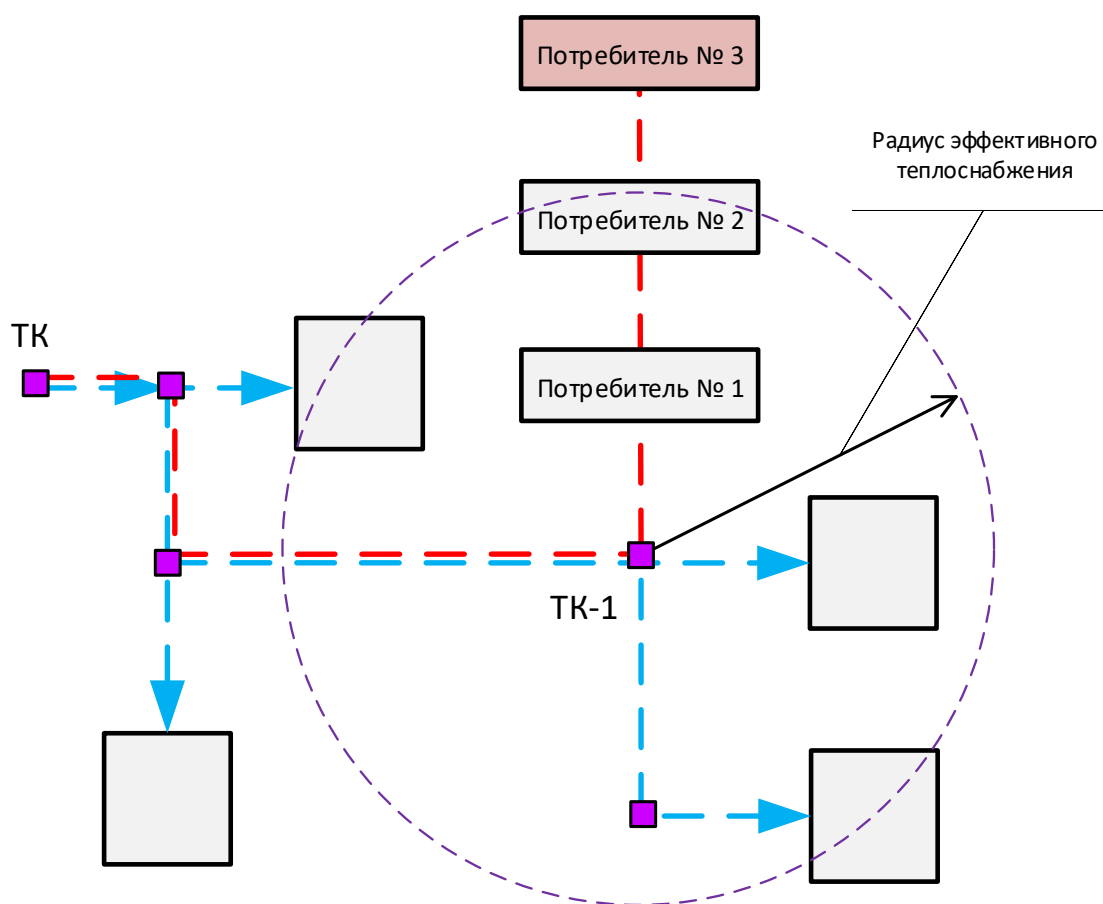


Рисунок 16 - Расчетная модель системы теплоснабжения (потребители № 1 и № 2 находятся в зоне эффективного теплоснабжения)

Искомое расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии будет определяться, как сумма следующих составляющих:

- протяженность магистральной тепловой сети - путь теплоносителя, пройденный от источника тепловой энергии до точки сброса тепловой нагрузки (L_m);
- эффективный радиус теплоснабжения (R) – искомое значение.

Расчетная величина радиуса эффективного теплоснабжения зависит не только от расстояния между перспективной застройкой и теплоисточником, но и от величины присоединяемой тепловой нагрузки.

При расположении перспективного потребителя на расстоянии большем, чем расчетный радиус эффективного теплоснабжения (Потребитель № 3 на рисунке 16), производство и транспортировка тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения перспективного потребителя, становится неэффективной, в связи с увеличением совокупных затрат.

Результаты расчетов представлены в таблице 10.

Таблица 10 - Расчет радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
1	Котельная №1 Новлянского квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
2	Котельная №2 Новлянского квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
3	Котельная III квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
4	Котельная IV квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
5	Котельная Больничного квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
6	Котельная д. Маришкино	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
7	Котельная №1 ул. Рабочая	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
8	Котельная №2 ул. Московская	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
9	Котельная №3 ул. Фурманова	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
10	Котельная ул. Мичурина	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
11	Котельная ул. Белинского	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
14	Котельная ул. Интернатская	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
16	Котельная ул. Школьная	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
18	Котельная д. Ратчино	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
19	Котельная д. Степанщино	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7

№ п/п	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
20	Котельная с.Косяково	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
21	Котельная с. Невское	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
22	Котельная ДРП	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
23	Котельная с.Конобеево	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
24	Котельная с. Барановское	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
25	Котельная с. Усадище	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
26	Котельная д.Леоново	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
27	Котельная д.Щербово	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
28	Котельная с. Ашитково	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
29	Котельная п. Виноградово (школа)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
31	Котельная д. Золотово (школа)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
32	Котельная д.Губино (школа)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
33	Котельная д.Ратмирово	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
36	Котельная №3 д. Цибино	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
37	Котельная Фаустово	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
38	Котельная №3А	41,7	62,5	83,4	104,2	125,0	145,9	166,7	187,5	208,4	333,4
39	Котельная д.Чемодурово	38,5	57,7	77,0	96,2	115,5	134,7	153,9	173,2	192,4	307,9

№ п/п	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	29,4	44,0	58,7	73,4	88,1	102,7	117,4	132,1	146,8	234,8
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	41,1	61,6	82,2	102,7	123,3	143,8	164,4	184,9	205,5	328,7
42	Крышная котельная	Наружные тепловые сети отсутствуют.									
43	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»	42,5	63,8	85,0	106,3	127,5	148,8	170,0	191,3	212,6	340,1
44	Котельная АО "Фетр"	36,7	55,1	73,5	91,9	110,2	128,6	147,0	165,4	183,7	294,0
45	Котельная ОАО "РЖД"	48,8	73,3	97,7	122,1	146,5	171,0	195,4	219,8	244,2	390,7
46	Котельная КТС д. Ворщикова	57,7	86,5	115,3	144,1	173,0	201,8	230,6	259,4	288,3	461,2

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет оценивать возможность подключения объекта к тепловым сетям по сравнению с переходом на автономное теплоснабжение. При принятии решения о подключении новых потребителей необходимо помнить, что оптимальный радиус теплоснабжения определяется из расчета минимума затрат, включающих в себя стоимость тепловых сетей и источника тепла, а также минимума эксплуатационных затрат. Следует помнить, что расчет радиуса эффективного теплоснабжения носит информативный характер.

Подключение новой нагрузки к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития. Оптимальный вариант должен характеризоваться экономически целесообразной зоной действия источника зоны теплоснабжения при соблюдении требований качества и надежности теплоснабжения, а также экологии. Если срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения нового объекта капитального строительства к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает срок службы тепловой сети, то подключение объекта является нецелесообразным.

Границы действия централизованного теплоснабжения должны определяться по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла. При этом возможен также вариант убыточности дальнего транспорта тепла, принимая во внимание важность и сложность проблемы.

2.6. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии и в целом по городскому округу.

Сведения приведены в п. 2.3.

2.7. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии и в целом по городскому округу.

Сведения приведены в п. 2.3.

2.8. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и в целом по городскому округу.

Сведения приведены в п. 2.3.

2.9. Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и в целом по городскому округу.

Сведения приведены в п. 2.3.

2.10. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.

Сведения приведены в п. 2.3.

2.11. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей.

Сведения приведены в п. 2.3.

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

Сведения приведены в п. 2.3.

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

Сведения приведены в п. 2.3.

3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя формируются по данным о балансах тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии. Расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях определяются по нормативам потерь в зависимости от вида системы теплоснабжения.

Расчет производительности ВПУ котельной для подпитки тепловых сетей с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». Среднегодовая утечка теплоносителя из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения приведен в таблице 11.

Таблица 11 - Существующий и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			тепловая нагрузка	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)
1	Котельная №1 Новлянского квартала	62,637	126,045	54,595	71,45	56,113	48,909	48,909	-
2	Котельная №2 Новлянского квартала								
3	Котельная III квартала	7,709	36,623	7,023	29,6	-	-	-	-
4	Котельная IV квартала	11,317	10,205	10,205		-	-	-	-
5	Котельная Больничного квартала	4,783	4,309	4,309		4,783	4,309	4,309	
6	Котельная д. Маришкино	0,929	0,843	0,843		0,800	0,726	0,726	
7	Котельная №1 ул. Рабочая	30,617	26,884	26,884		30,117	26,445	26,445	
8	Котельная №2 ул. Московская	7,299	6,718	6,718		14,267	13,131	13,131	
9	Котельная №3 ул. Фурманова	6,968	6,256	6,256		-	-	-	-
10	Котельная ул. Мичурина	25,550	49,803	22,423	27,38	25,550	22,423	22,423	
11	Котельная ул. Белинского	2,745	2,564	2,564		2,445	2,284	2,284	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	6,745	5,685	5,685		-	-	-	-
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	23,959	20,985	20,985		-	-	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	4,428	3,985	3,985		-	-	-	-
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	1,884	1,742	1,742		-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			тепловая нагрузка	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)
16	Котельная ул. Школьная	6,834	6,174	6,174		-	-	-	-
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,266	0,248	0,248		-	-	-	-
18	Котельная д. Ратчино	2,373	2,151	2,151		2,373	2,151	2,151	
19	Котельная д. Степанщино	1,071	0,971	0,971		-	-	-	-
20	Котельная с.Косяково	0,317	0,287	0,287		0,317	0,287	0,287	
21	Котельная с. Невское	0,668	0,624	0,624		-	-	-	-
22	Котельная ДРП	0,100	0,089	0,089		-	-	-	-
23	Котельная с.Конобеево	3,867	3,434	3,434		-	-	-	-
24	Котельная с. Барановское	4,121	3,791	3,791		-	-	-	-
25	Котельная с. Усадище	0,815	0,725	0,725		0,815	0,725	0,725	
26	Котельная д.Леоново	0,112	0,103	0,103		-	-	-	-
27	Котельная д.Щербово	0,225	0,210	0,210		-	-	-	-
28	Котельная с. Ашитково	7,301	6,504	6,504		4,581	4,081	4,081	
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,248	0,232	0,232		-	-	-	-
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	1,119	1,046	1,046		-	-	-	-
31	Котельная д. Золотово (школа)	0,374	0,349	0,349		-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			тепловая нагрузка	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)
32	Котельная д.Губино (школа)	0,128	0,120	0,120		-	-	-	-
33	Котельная д.Ратмирово	0,128	0,113	0,113		-	-	-	-
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	33,199	29,475	29,475		33,909	29,475	29,475	
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	6,199	5,466	5,466		-	-	-	-
36	Котельная №3 д. Цибино	0,057	0,047	0,047		-	-	-	-
37	Котельная Фаустово	0,581	0,499	0,499		0,581	0,499	0,499	
38	Котельная №3А	0,810	0,797	0,797		0,810	0,797	0,797	
39	Котельная д.Чемодурово	3,024	2,617	2,617		3,024	2,617	2,617	
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	45,451	40,371	40,371		45,451	40,371	40,371	
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	6,700	5,725	5,725		6,700	5,725	5,725	
42	Крышная котельная	1,641	1,321	1,321		1,641	1,321	1,321	
43	Котельная ОАО "Воскресенск- Техноткань"	1,510	1,411	1,411		-	-	-	-
44	Котельная ОАО "Фетр"	13,052	5,590	5,590		13,052	5,590	5,590	
45	Котельная ОАО "РЖД"	0,800	0,747	0,747		0,800	0,747	0,747	
	Перспективные источники тепла								
47	Котельная КТС д. Ворщикково	0,323	0,287	0,287		0,726	0,644	0,644	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			тепловая нагрузка	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)
48	БМК III квартала г. Воскресенск	-	-	-	-	7,733	8,006	8,006	
49	БМК IV квартала г. Воскресенск	-	-	-	-	11,317	11,752	11,752	
50	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	-	-	-	-	0,500	0,519	0,519	
51	БМК №1 мкр. Лопатинский	-	-	-	-	6,745	7,005	7,005	
52	БМК №3 мкр. Лопатинский	-	-	-	-	23,959	24,881	24,881	
53	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	-	-	-	-	4,428	4,598	4,598	
54	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	-	-	-	-	1,874	1,946	1,946	
55	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	-	-	-	-	0,266	0,276	0,276	
56	БМК д. Степанщино	-	-	-	-	1,071	1,112	1,112	
57	Котельная с. Невское	-	-	-	-	0,668	0,694	0,694	
58	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	-	-	-	-	0,100	0,103	0,103	
59	ТГУ с. Конобеево	-	-	-	-	0,080	0,083	0,083	
60	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	-	-	-	-	3,030	3,147	3,147	
61	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	-	-	-	-	0,700	0,727	0,727	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			тепловая нагрузка	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)
62	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	-	-	-	-	0,985	1,023	1,023	
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	-	-	-	-	1,850	1,921	1,921	
64	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	-	-	-	-	0,660	0,685	0,685	
65	ТГУ д. Леоново	-	-	-	-	0,112	0,117	0,117	
66	Котельная д. Щербово	-	-	-	-	0,225	0,233	0,233	
67	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	-	-	-	-	2,500	2,596	2,596	
68	ТГУ п. Виноградово	-	-	-	-	0,248	0,257	0,257	
69	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	-	-	-	-	1,119	1,162	1,162	
70	Перспективная котельная д. Золотово (школа)	-	-	-	-	0,374	0,388	0,388	
71	ТГУ д. Губино	-	-	-	-	0,128	0,133	0,133	
72	Котельная д. Рамирово	-	-	-	-	0,128	0,133	0,133	
73	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул.	-	-	-	-	6,199	6,437	6,437	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			тепловая нагрузка	подпитка тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
			Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)		Всего	утечка теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло)
	Комсомольская								
74	ТГУ д. Цибино	-	-	-	-	0,057	0,059	0,059	
75	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010	
76	ТГУ п. Федино	-	-	-	-	0,300	0,312	0,312	
77	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	-	-	-	-	1,510	1,411	1,411	
78	БМК п. Федино	-	-	-	-	6,224	6,464	6,464	
79	Перспективная котельная ул. Школьная	-	-	-	-	6,834	7,097	7,097	

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

В соответствии со СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» в системах теплоснабжения аварийная подпитка в количестве 2 % от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним систем теплопотребления осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой и не влияет на производительность ВПУ.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в нормальном, эксплуатационном и в аварийном режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 12.

Таблица 12 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для эксплуатационного и аварийного режимов

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельные №1 и №2 Новлянского квартала									
1.1	Производительность ВПУ	т/ч	220	220	220	220	220	220	220	220
1.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
1.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	800	800	800	800	800	800	800	800
1.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	19,992	19,992	19,992	19,992	19,992	19,992	19,992	19,992
1.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,836	11,836	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603	10,603
1.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	8,156	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
1.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93
1.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16	208,16
1.11	Доля резерва ВПУ	%	94,6	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62
2	Котельная III квартала									
2.1	Производительность ВПУ	т/ч	60							
2.2	Срок службы	лет	н/д							
2.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
2.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2044 годы
2.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,836							
2.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,457							
2.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
2.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	3,379							
2.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	38,69							
2.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	58,54							
2.11	Доля резерва ВПУ	%	97,6							
3	Котельная IV квартала									
3.1	Производительность ВПУ	т/ч	120							
3.2	Срок службы	лет	н/д							
3.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
3.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
3.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,138							
3.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,138							
3.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
3.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
3.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	17,11							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
3.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	117,86							
3.11	Доля резерва ВПУ	%	98,2							
4	Котельная Больничного квартала									
4.1	Производительность ВПУ	т/ч	60	60	60	60	60	60	60	60
4.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
4.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
4.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
4.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	59,10	59,10	59,10	59,10	59,10	59,10	59,10	59,10
4.11	Доля резерва ВПУ	%	98,5	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49
5	Котельная д. Маришкино									
5.1	Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40
5.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
5.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
5.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,151
5.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
5.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82
5.11	Доля резерва ВПУ	%	99,6	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56	99,56
6	Котельная №1 ул. Рабочая									
6.1	Производительность ВПУ	т/ч	128	128	128	128	128	128	128	128
6.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
6.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	400	400	400	400	400	400	400	400
6.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785
6.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,785	5,785	5,785	5,785	5,785	5,766	5,766	5,766
6.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28	46,28

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
6.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	122,21	122,21	122,21	122,21	122,21	122,21	122,21	122,21
6.11	Доля резерва ВПУ	%	95,5	95,48	95,48	95,48	95,48	95,48	95,48	95,48
7	Котельная №2 ул. Московская									
7.1	Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30
7.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379
7.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,379	1,379	1,379	1,379	1,379	2,696	2,696	2,696
7.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
7.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
7.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03
7.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62
7.11	Доля резерва ВПУ	%	95,4	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
8	Котельная №3 ул. Фурманова									
8.1	Производительность ВПУ	т/ч	35	35	35	35	35			
8.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
8.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
8.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
8.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317			
8.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317			
8.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
8.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
8.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53			
8.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68			
8.11	Доля резерва ВПУ	%	96,2	96,24	96,24	96,24	96,24			
9	Котельная ул. Мичурина									
9.1	Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200
9.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
9.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	400	400	400	400	400	400	400	400
9.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,956	7,956	7,956	7,956	7,956	7,956	7,956	7,956
9.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,828	4,828	4,828	4,828	4,828	4,828	4,828	4,828
9.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
9.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	3,128	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
9.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	63,65	63,65	63,65	63,65	63,65	63,65	63,65	63,65

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
9.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	195,17	195,17	195,17	195,17	195,17	195,17	195,17	195,17
9.11	Доля резерва ВПУ	%	97,6	97,59	97,59	97,59	97,59	97,59	97,59	97,59
10	Котельная ул. Белинского									
10.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
10.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
10.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,462
10.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
10.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная №1 микр. Лопатинский									
11.1	Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100					
11.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д					
11.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д					
11.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д					

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2044 годы
11.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,275	1,275	1,275					
11.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,275	1,275	1,275					
11.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-					
11.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-					
11.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,20	10,20	10,20					
11.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	98,73	98,73	98,73					
11.11	Доля резерва ВПУ	%	98,7	98,73	98,73					
12	Котельная №3 микр. Лопатинский									
12.1	Производительность ВПУ	т/ч	150							
12.2	Срок службы	лет	н/д							
12.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
12.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
12.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,527							
12.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,527							
12.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
12.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
12.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,22							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2044 годы
12.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	145,47							
12.11	Доля резерва ВПУ	%	97,0							
13	Котельная ул. Интернатская									
13.1	Производительность ВПУ	т/ч	94,2	94,2	94,2	94,2				
13.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д				
13.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д				
13.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д				
13.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,837	0,837	0,837	0,837				
13.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,837	0,837	0,837	0,837				
13.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-				
13.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-				
13.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,69	6,69	6,69	6,69				
13.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	93,36	93,36	93,36	93,36				
13.11	Доля резерва ВПУ	%	99,1	99,11	99,11	99,11				
14	Котельная ул. Советская (ХХЗ)									
14.1	Производительность ВПУ	т/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5			
14.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
14.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
14.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2044 годы
14.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356			
14.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356			
14.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
14.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
14.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85			
14.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14			
14.11	Доля резерва ВПУ	%	95,3	95,25	95,25	95,25	95,25			
15	Котельная ул. Школьная									
15.1	Производительность ВПУ	т/ч	19,6							
15.2	Срок службы	лет	н/д							
15.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
15.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
15.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,291							
15.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,291							
15.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
15.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
15.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,33							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
15.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	18,31							
15.11	Доля резерва ВПУ	%	93,4							
16	Котельная ул. Зайцева (Бани)									
16.1	Производительность ВПУ	т/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6			
16.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
16.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
16.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
16.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050			
16.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050			
16.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
16.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
16.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40			
16.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55			
16.11	Доля резерва ВПУ	%	99,7	99,74	99,74	99,74	99,74			
17	Котельная д. Ратчино									
17.1	Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30
17.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
17.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
17.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
17.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
17.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
17.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
17.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	29,55	29,55	29,55	29,55	29,55	29,55	29,55	29,55
17.11	Доля резерва ВПУ	%	98,5	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51	98,51
18	Котельная д. Степанщино									
18.1	Производительность ВПУ	т/ч	20							
18.2	Срок службы	лет	н/д							
18.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д							
18.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
18.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,202							
18.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,202							
18.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
18.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
18.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,62							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
18.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	19,80							
18.11	Доля резерва ВПУ	%	99,0							
19	Котельная с.Косяково									
19.1	Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20
19.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
19.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
19.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
19.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
19.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
19.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94
19.11	Доля резерва ВПУ	%	99,7	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70	99,70
20	Котельная с. Невское									
20.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-					
20.2	Срок службы	лет	-	-	-					
20.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д					
20.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д					

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
20.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,126	0,126	0,126					
20.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,126	0,126	0,126					
20.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-					
20.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-					
20.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,01	1,01	1,01					
20.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-					
20.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-					
21	Котельная ДРП									
21.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-				
21.2	Срок службы	лет	-	-	-	-				
21.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д				
21.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д				
21.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019				
21.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019				
21.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-				
21.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-				
21.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15				

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2044 годы
21.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-	-				
21.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-	-				
22	Котельная с.Конобеево									
22.1	Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100			
22.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
22.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
22.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
22.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731			
22.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731			
22.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
22.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
22.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85			
22.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	99,27	99,27	99,27	99,27	99,27			
22.11	Доля резерва ВПУ	%	99,3	99,27	99,27	99,27	99,27			
23	Котельная с. Барановское									
23.1	Производительность ВПУ	т/ч	100	100						
23.2	Срок службы	лет	н/д	н/д						
23.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1						
23.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	50	50						

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
23.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,779	0,779						
23.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,779	0,779						
23.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-						
23.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-						
23.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,23	6,23						
23.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	99,22	99,22						
23.11	Доля резерва ВПУ	%	99,2	99,22						
24	Котельная с. Усадище									
24.1	Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40
24.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
24.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
24.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	50	50	50	50	50	50	50	50
24.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
24.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
24.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
24.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
24.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2044 годы
24.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85	39,85
24.11	Доля резерва ВПУ	%	99,6	99,62	99,62	99,62	99,62	99,62	99,62	99,62
25	Котельная д.Леоново									
25.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-						
25.2	Срок службы	лет	н/д	н/д						
25.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д						
25.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д						
25.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,021	0,021						
25.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,021						
25.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-						
25.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-						
25.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,17						
25.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-						
25.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-						
26	Котельная д.Щербово									
26.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-						
26.2	Срок службы	лет	н/д	н/д						
26.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д						
26.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д						

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
26.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,042	0,042						
26.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,042	0,042						
26.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-						
26.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-						
26.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,34	0,34						
26.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-						
26.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-						
27	Котельная с. Ашитково									
27.1	Производительность ВПУ	т/ч	70	70	70	70	70	70	70	70
27.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
27.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
27.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	200	200	200	200	200	200	200	200
27.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
27.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,380	1,380	1,380	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
27.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
27.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
27.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
27.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	68,62	68,62	68,62	68,62	68,62	68,62	68,62	68,62
27.11	Доля резерва ВПУ	%	98,0	98,03	98,03	98,03	98,03	98,03	98,03	98,03
28	Котельная п. Виноградово (школа)									
28.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-					
28.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д					
28.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1					
28.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д					
28.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,047	0,047	0,047					
28.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,047	0,047	0,047					
28.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-					
28.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-					
28.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,37	0,37	0,37					
28.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-					
28.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-					
29	Котельня д. Золотово (фабрика)									
29.1	Производительность ВПУ	т/ч	-							
29.2	Срок службы	лет	н/д							
29.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1							
29.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
29.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,211							
29.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,211							
29.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
29.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
29.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,69							
29.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-							
29.11	Доля резерва ВПУ	%	-							
30	Котельная д. Золотово (школа)									
30.1	Производительность ВПУ	т/ч	-							
30.2	Срок службы	лет	н/д							
30.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1							
30.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д							
30.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,071							
30.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071							
30.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-							
30.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-							
30.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,57							

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
30.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-							
30.11	Доля резерва ВПУ	%	-							
31	Котельная д.Губино (школа)									
31.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-						
31.2	Срок службы	лет	н/д	н/д						
31.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1						
31.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	3	3						
31.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,024	0,024						
31.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024						
31.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-						
31.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-						
31.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19						
31.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-						
31.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-						
32	Котельная д.Ратмирово									
32.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-					
32.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д					
32.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1					
32.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д					

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
32.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,024	0,024	0,024					
32.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024					
32.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-					
32.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-					
32.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19					
32.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-					
32.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-					
33	Котельная № 1 г.Белоозерский									
33.1	Производительность ВПУ	т/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
33.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
33.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273
33.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273	6,273
33.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
33.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
33.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
33.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61	-0,61
33.11	Доля резерва ВПУ	%	-10,8	-10,83	-10,83	-10,83	-10,83	-10,83	-10,83	-10,83
34	Котельная № 2 г.Белоозерский									
34.1	Производительность ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6				
34.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д				
34.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1				
34.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д				
34.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,171	1,171	1,171	1,171				
34.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,171	1,171	1,171	1,171				
34.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-				
34.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-				
34.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,37	9,37	9,37	9,37				
34.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43				
34.11	Доля резерва ВПУ	%	26,8	26,80	26,80	26,80				
35	Котельная №3 д. Цибино									
35.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-			
35.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
35.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1			
35.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
35.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011			
35.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011			
35.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
35.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
35.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09			
35.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-			
35.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-	-	-			
36	Котельная Фаустово									
36.1	Производительность ВПУ	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
36.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
36.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
36.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
36.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
36.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
36.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
36.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
36.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
36.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
36.11	Доля резерва ВПУ	%	97,4	97,39	97,39	97,39	97,39	97,39	97,39	97,39
37	Котельная №3А									
37.1	Производительность ВПУ	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
37.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
37.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
37.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
37.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
37.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
37.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
37.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
37.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
37.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
37.11	Доля резерва ВПУ	%	95,9	95,86	95,86	95,86	95,86	95,86	95,86	95,86
38	Котельная д.Чемодурово									
38.1	Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30
38.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
38.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
38.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
38.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
38.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
38.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
38.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
38.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
38.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43	29,43
38.11	Доля резерва ВПУ	%	98,1	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10	98,10
39	ТЭЦ АО «ВМУ»									
39.1	Производительность ВПУ	т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40
39.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
39.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
39.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
39.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588
39.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588	8,588
39.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
39.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
39.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71	68,71

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
39.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41
39.11	Доля резерва ВПУ	%	78,5	78,53	78,53	78,53	78,53	78,53	78,53	78,53
40	КТС 019 п. им. Цюрупы									
40.1	Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8
40.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
40.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
40.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	5	5	5	5	5	5	5	5
40.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
40.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
40.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
40.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
40.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13
40.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
40.11	Доля резерва ВПУ	%	84,2	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18
41	Крышная котельная									
41.1	Производительность ВПУ	т/ч	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
41.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
41.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
41.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
41.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
41.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
41.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
41.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
41.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
41.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
41.11	Доля резерва ВПУ	%	91,0	91,04	91,04	91,04	91,04	91,04	91,04	91,04
42	Котельная АО «Воскресенск- Техноткань»									
42.1	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-			
42.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д			
42.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1			
42.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	5	5	5	5	5			
42.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285			
42.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285			
42.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-			
42.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-			
42.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28			

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
42.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-			
42.11	Доля резерва ВПУ	%	-	-	-	-	-			
43	Котельная АО "Фетр"									
43.1	Производительность ВПУ	т/ч	48	48	48	48	48	48	48	48
43.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
43.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
43.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
43.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466
43.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466	2,466
43.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
43.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
43.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73
43.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53
43.11	Доля резерва ВПУ	%	94,9	94,86	94,86	94,86	94,86	94,86	94,86	94,86
44	Котельная ОАО "РЖД"									
44.1	Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
44.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
44.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
44.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
44.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
44.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
44.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
44.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
44.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
44.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
44.11	Доля резерва ВПУ	%	89,2	89,20	89,20	89,20	89,20	89,20	89,20	89,20
45	Котельная КТС д. Ворщикково									
45.1	Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
45.2	Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
45.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1
45.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
45.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
45.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,061	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
45.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
45.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
45.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
45.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
45.11	Доля резерва ВПУ	%	96,9	96,95	96,95	96,95	96,95	96,95	96,95	96,95
	Перспективные источники тепла									
46	БМК III квартала г. Воскресенск									
46.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
46.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
46.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
46.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
46.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
46.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
46.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
46.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
46.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
46.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
46.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
47	БМК IV квартала г. Воскресенск									
47.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
47.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
47.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
47.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
47.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
47.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
47.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
47.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
47.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
47.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
47.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
48	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)									
48.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
48.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
48.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
48.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
48.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,019	0,019	0,019
48.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,019	0,019	0,019
48.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
48.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
48.9	Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч						0,15	0,15	0,15

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
	обработанной и не деаэрированной водой)									
48.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
48.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
49	БМК №1 мкр. Лопатинский									
49.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
49.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
49.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
49.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
49.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
49.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
49.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-
49.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
49.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
49.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
49.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-
50	БМК №3 мкр. Лопатинский									
50.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
50.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
50.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
50.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
50.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527
50.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527	4,527
50.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
50.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
50.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22
50.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
50.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
51	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)									
51.1	Производительность ВПУ	т/ч					-	-	-	-
51.2	Срок службы	лет					н/д	н/д	н/д	н/д
51.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					н/д	н/д	н/д	н/д
51.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м					н/д	н/д	н/д	н/д
51.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,837	0,837	0,837	0,837
51.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,837	0,837	0,837	0,837
51.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					-	-	-	-
51.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч					-	-	-	-
51.9	Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч					6,69	6,69	6,69	6,69

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
	обработанной и не деаэрированной водой)									
51.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч					-	-	-	-
51.11	Доля резерва ВПУ	%					-	-	-	-
52	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)									
52.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
52.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
52.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
52.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
52.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,356	0,356	0,356
52.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,356	0,356	0,356
52.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
52.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
52.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						2,85	2,85	2,85
52.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
52.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
53	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)									
53.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
53.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
53.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
53.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
53.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,050	0,050	0,050
53.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,050	0,050	0,050
53.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
53.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
53.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0,40	0,40	0,40
53.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
53.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
54	БМК д. Степанщино									
54.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
54.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
54.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
54.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
54.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
54.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
54.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
54.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
54.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
54.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
54.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная с. Невское									
55.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
55.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
55.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
55.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
55.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
55.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
55.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-
55.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
55.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
55.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
55.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-
56	ТГУ д. Степанцино, ДРП-5									
56.1	Производительность ВПУ	т/ч					-	-	-	-
56.2	Срок службы	лет					н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
56.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					н/д	н/д	н/д	н/д
56.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м					н/д	н/д	н/д	н/д
56.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч					0,019	0,019	0,019	0,019
56.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,019	0,019	0,019	0,019
56.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					-	-	-	-
56.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч					-	-	-	-
56.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,15	0,15	0,15	0,15
56.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч					-	-	-	-
56.11	Доля резерва ВПУ	%					-	-	-	-
57	ТГУ с. Конобеево									
57.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
57.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
57.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
57.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
57.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,015	0,015	0,015
57.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,015	0,015	0,015
57.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
57.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
57.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0,12	0,12	0,12
57.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
57.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
58	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома									
58.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
58.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
58.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
58.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
58.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,573	0,573	0,573
58.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,573	0,573	0,573
58.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
58.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
58.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						4,58	4,58	4,58
58.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
58.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
59	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99									
59.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
59.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
59.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
59.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
59.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,132	0,132	0,132
59.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,132	0,132	0,132
59.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
59.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
59.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						1,06	1,06	1,06
59.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
59.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
60	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской									
60.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
60.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
60.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
60.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
60.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
60.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
60.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
60.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
60.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
60.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
60.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
61	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133									
61.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
61.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
61.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
61.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
61.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
61.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
61.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
61.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
61.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
61.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
61.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8									

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
62.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
62.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
62.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
62.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
62.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
62.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
62.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
62.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
62.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
62.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
62.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
63	ТГУ д. Леоново									
63.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
63.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
63.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
63.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
63.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
63.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
63.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
63.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
63.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
63.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
63.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
64	Котельная д .Щербово									
64.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
64.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
64.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
64.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
64.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
64.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
64.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
64.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
65	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с.									

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
	Ашитково									
65.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
65.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
65.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
65.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-
65.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
65.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
65.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
65.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-
66	ТГУ п. Виноградово									
66.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
66.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
66.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
66.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
66.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
66.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
66.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-
66.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
66.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
66.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
66.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-
67	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)									
67.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
67.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
67.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
67.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
67.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
67.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
67.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
67.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
67.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
67.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
67.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
68	Перспективная котельная д. Золотово (школа)									
68.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
68.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
68.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
68.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
68.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
68.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
68.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
68.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
68.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
68.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
68.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-
69	ТГУ д. Губино									
69.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
69.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
69.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
69.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
69.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
69.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
69.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
69.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
69.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
69.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
69.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
70	ТГУ д. Рамирово									
70.1	Производительность ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
70.2	Срок службы	лет				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
70.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
70.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м				н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
70.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч				0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
70.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
70.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				-	-	-	-	-
70.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч				-	-	-	-	-
70.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч				0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
70.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч				-	-	-	-	-
70.11	Доля резерва ВПУ	%				-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
71	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская									
71.1	Производительность ВПУ	т/ч					-	-	-	-
71.2	Срок службы	лет					н/д	н/д	н/д	н/д
71.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					н/д	н/д	н/д	н/д
71.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м					н/д	н/д	н/д	н/д
71.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч					1,171	1,171	1,171	1,171
71.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч					1,171	1,171	1,171	1,171
71.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					-	-	-	-
71.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч					-	-	-	-
71.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					9,37	9,37	9,37	9,37
71.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч					-	-	-	-
71.11	Доля резерва ВПУ	%					-	-	-	-
72	ТГУ д. Цибино									
72.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
72.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
72.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
72.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
72.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,011	0,011	0,011

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
72.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,011	0,011	0,011
72.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
72.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
72.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0,09	0,09	0,09
72.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
72.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
73	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)									
73.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
73.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
73.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
73.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
73.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч						0,002	0,002	0,002
73.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,002	0,002	0,002
73.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
73.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
73.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0,02	0,02	0,02
73.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
73.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
74	ТГУ п. Федино									
74.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
74.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
74.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
74.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
74.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
74.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
74.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
74.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
74.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
74.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
74.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
75	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского									
75.1	Производительность ВПУ	т/ч						-	-	-
75.2	Срок службы	лет						н/д	н/д	н/д
75.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						н/д	н/д	н/д
75.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м						н/д	н/д	н/д
75.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети,	т/ч						0,285	0,285	0,285

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
	в том числе:									
75.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						0,285	0,285	0,285
75.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						-	-	-
75.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч						-	-	-
75.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						2,28	2,28	2,28
75.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч						-	-	-
75.11	Доля резерва ВПУ	%						-	-	-
76	БМК п. Федино									
76.1	Производительность ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-
76.2	Срок службы	лет			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
76.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
76.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
76.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч			1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
76.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
76.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч			-	-	-	-	-	-
76.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч			-	-	-	-	-	-
76.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
76.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч			-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы	2036-2044 годы
76.11	Доля резерва ВПУ	%			-	-	-	-	-	-
77	Перспективная котельная ул. Школьная									
77.1	Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
77.2	Срок службы	лет		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
77.3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
77.4	Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
77.5	Расчетный часовой расход для подпитки тепловой сети, в том числе:	т/ч		1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
77.6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
77.7	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
77.8	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (открытый водоразбор)	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
77.9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33
77.10	Резерв/дефицит ВПУ	т/ч		-	-	-	-	-	-	-
77.11	Доля резерва ВПУ	%		-	-	-	-	-	-	-

4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

При развитии системы теплоснабжения необходимо придерживаться следующих принципов:

- приоритетное использование природного газа в качестве основного топлива для существующих, реконструируемых и перспективных источников тепловой энергии;
- использование индивидуального (автономного) теплоснабжения для индивидуальных жилых домов, жилых домов блокированной застройки и одиночных удаленных потребителей;
- размещение источников тепловой энергии как можно ближе к потребителю, в том числе, перевод индивидуальных жилых домов и одиночных потребителей на индивидуальное (автономное) теплоснабжение;
- унификация оборудования, что позволяет снизить складской резерв запасных частей;
- разумное повышение коэффициента использования установленной мощности основного теплотехнического оборудования;
- автоматизация, роботизация и диспетчеризация котельных (создание единого диспетчерского центра для дистанционного мониторинга работы объектов коммунальной инфраструктуры);
- использование наилучших доступных технологий;
- внедрение оборудования с высоким классом энергоэффективности;
- приоритетное внедрение мероприятий с малым сроком окупаемости.

В соответствии с методическими рекомендациями к разработке (актуализации) схем теплоснабжения п. 83 мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании:

- решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2013, № 33, ст. 4392; 2014, № 9, ст. 907; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст.1175; 2018, № 34, ст. 5483);
- решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;
- решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;
- принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

- предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;
- предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

Для территории округа данные решения отсутствуют.

Планом развития округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В настоящее время строительство жилья на территории городского округа представлено индивидуальной жилой застройкой.

Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения. Строительство новых источников централизованного теплоснабжения на территории округа не планируется.

Для отопления и горячего водоснабжения, вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные двухконтурные котлы. Для теплоснабжения строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капитальные вложения по их прокладке.

В ранее утвержденной схеме теплоснабжения ГО Воскресенск было рассмотрено три варианта развития системы теплоснабжения. Описание мероприятий по каждому варианту развития приведена в таблице ниже.

Таблица 13 – Варианты перспективного развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
Мероприятия, предусматривающие реконструкцию и модернизацию существующих источников тепла, а также строительство замещающих источников тепла.							
1, 2	Котельная №1, №2 Новлянского квартала	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал). Установка "летнего" котла мощностью 12,7 МВт. Демонтаж паровой части в существующей котельной, модернизация ХВП, по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4 Характеристика до реализации мероприятия – 111,02 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 100,92 Гкал/ч	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
		Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами	2026	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2036	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2038
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4. Мероприятие	2040	Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2	2025	Переключение части абонентов от Котельных №1 и №2	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.		Новлянского квартала на БМК с. Федино		Новлянского квартала на БМК с.Федино	
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 118,39 м (D= 820 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 118,39 м (D= 820 мм).	2025				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала. Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4 Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 1074,29 м (D= 273 мм); L= 1085,24 м (D= 325 мм); L= 79,61 м (D= 377мм); L= 1285,24 м (D=	2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		426 мм); L= 847,28 м (D= 529 мм); L= 6,87 м (D= 720 мм); L= 92,49 м (D= 820 мм); Сети ГВС: L= 74,64 м (D= 219 мм); L= 742,04 м (D= 273 мм) Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 1074,29 м (D= 273 мм); L= 1085,24 м (D= 325 мм); L= 79,61 м (D= 377 мм); L= 1285,24 м (D= 426 мм); L= 847,28 м (D= 529 мм); L= 6,87 м (D= 720 мм); L= 92,49 м (D= 820 мм); Сети ГВС: L= 74,64 м (D= 219 мм); L= 742,04 м (D= 273мм).					
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала. Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 51,81 м (D= 820 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 51,81 м (D= 820 мм).	2025				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала. Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 3	2026				
		Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала. Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 4	2026				
		Модернизация (техническое переворужение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025- 2028				
3	Котельная 3 квартала	Строительство БМК 3 квартала (г.о. Воскресенск, пер. Физкультурный, д. 12). Строительство котельной, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12. Характеристика до реализации	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 10 MBT (8,6 Гкал/ч).					
		Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (магазин, г.о. Воскресенск, Воскресенск г., ул. Менделеева, д. 8)	2025				
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043				
		Модернизация тепловой сети котельной 3- го квартала Характеристика до реализации мероприятия – Отопление: L= 60 м (D= 200 мм), : L= 55м (D= 200 мм) Характеристика после реализации мероприятия – L= 60 м (D= 200 мм), : L= 55м (D= 200 мм)	2027				
4	Котельная 4 квартала	Строительство БМК 4 квартала (г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 32). Строительство котельной, автоматизацией	2025	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением	2025	Реконструкция источника тепловой энергии с	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32. Характеристика до реализации мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 16,8 МВт (14,45 Гкал/ч).		тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности		увеличением тепловой мощности до 15 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала. Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32. Характеристика до реализации мероприятия – Сети ГВС: L= 257,81 м (D= 159 мм) Характеристика после реализации мероприятия – Сети ГВС: L= 257,81 м (D= 159 мм)	2025	-	-	-	-
5	Котельная Больничного	Реконструкция котельной Больничного квартала. Реконструкция котельной в части	2025-2026	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
	квартала	замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством дизельного РТХ, по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7. Характеристика до реализации мероприятия – 9,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 5,07 Гкал/ч.					
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала. Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7. до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 255,5 м (D= 377 мм); Сети ГВС: L= 17,55 м (D= 57 мм); L= 235,67 м	2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		(D= 108 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 255,5 м (D= 377 мм); Сети ГВС: L= 17,55 м (D= 57 мм); L= 235,67 м (D= 108 мм).					
6	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье). Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Отдыха 2А. Характеристика до реализации мероприятия – 6,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,83 Гкал/ч.	2027- 2028	-	-	-	-
		Модернизация сетей отопления от котельной д. Маришкино. Модернизация сетей отопления от котельной д. Маришкин орасположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онд. Маришкино, ул. Отдыха 2А до реализации мероприятия – L= 38 м (D= 159 мм); L= 93 м (D= 159 мм).	2025				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		после реализации мероприятия – L= 38 м (D= 159 мм); L= 93 м (D= 159 мм)					
		Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап) до реализации мероприятия – L= 467 м (D= 100 мм); L= 130 м (D= 80 мм); ГВС L= 467 м (D= 80/80 мм); L= 130 м (D= 50/50 мм) после реализации мероприятия – L= 467 м (D= 100 мм); L= 130 м (D= 80 мм); ГВС L= 467 м (D= 80/80 мм); L= 130 м (D= 50/50 мм)	2027				
7	Котельная д. Рабочая	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ. Замена автоматики безопасности, регулирования + проектирование.	2026				
		Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Рабочая, 137	2026				
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая,137.	2032				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.					
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул. Рабочая. Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул. Рабочая, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Рабочая ул., 137. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 282,95 м (D= 273 мм); L= 1172 м (D= 325 мм); L= 225,59 м (D= 426 мм); L= 121,12 м (D= 630 мм); Сети ГВС: L= 594,85 м (D= 159 мм); L= 109,46 м (D= 219 мм); L= 535,46 м (D= 325 мм) Характеристика после реализации мероприятия Сети отопления: L= 282,95 м (D= 273 мм); L= 1172 м (D= 325 мм); L= 225,59 м (D= 426 мм); L= 121,12 м (D= 630 мм); Сети ГВС: L= 594,85 м (D= 159 мм); L= 109,46 м (D= 219 мм); L= 535,46 м (D= 325 мм)	2025	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2025	Перекладка участка тепловой сети от ТК-102 до ТК-103 в подземном бесканальном исполнении (Ду=400мм; L=187м)	2025
		Модернизация сетей отопления котельной №1 ул. Рабочая. Модернизация сетей	2025	Строительство тепловых сетей для	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для	2025; 2040

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		отопления от котельной №1 ул. Рабочая расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Рабочая ул., 137. до реализации мероприятия – L= 73(D= 159); L= 29 (D= 159); L= 73(D= 159); L= 96 (D= 159); L= 4 (D= 159); L= 17 (D= 159);L= 44 (D= 159);L= 4 (D= 159) Характеристика после реализации мероприятия – L= 73(D= 159);L= 29 (D= 159);L= 73(D= 159); L= 96 (D= 159); L= 4 (D= 159);L= 17 (D= 159);L= 44 (D=159);L= 4 (D= 159)		обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов		обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	
		Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	2025	-	-	-	-
		Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область,, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	2025-2028				
8	Котельная «Московская»	Реконструкция котельной "Московская". Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр.	2026 – 2028	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией	2025; 2040

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Колыберево, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова". Характеристика до реализации мероприятия – 12 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 16,75 Гкал/ч		перспективных абонентов		перспективных абонентов	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская. Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Колыберево. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 30,87 м (D= 273 мм); L= 159,02 м (D= 325 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 30,87 м (D= 273 мм); L= 159,02 м (D= 325 мм)	2025	-	-	-	-
9	Котельная №3 ул.	Вывод котельной из эксплуатации. Перевод	2028				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
	Фурманова	нагрузки на реконструируемую котельную «Московская»					
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова. Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Фурманова, 10А. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 206,07 м (D= 273 мм); Сети ГВС: L= 323,13 м (D= 159 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 206,07 м (D= 273 мм); Сети ГВС: L= 323,13 м (D= 159 мм).	2025	-	-	-	-
		Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3 (2Ду 57, протяженностью 150 м)	2025-2026				
10	Котельная ул. Мичурина	Реконструкция котельной "Мичурина". Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с увеличением установленной мощности и необходимостью	2025 - 2026	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности до 40 Гкал/час с целью	2026	Реконструкция источника тепловой энергии с увеличением тепловой мощности	2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		реконструкции ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством РТХ (ДТ), по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант. Характеристика до реализации мероприятия – 28,01 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 30,54 Гкал/ч		ликвидации дефицита тепловой мощности		до 40 Гкал/час с целью ликвидации дефицита тепловой мощности	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2042	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2040	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2040
		Реконструкция тепловых сетей от котельной ул. Мичурина. Реконструкция тепловых сетей от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цемгигант. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 1367,28 м (D= 273 мм); L= 66,21 м (D= 325 мм); L= 113,09 м (D= 377 мм); Характеристика после реализации	2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – Сети отопления: L= 1367,28 м (D= 273 мм); L= 66,21 м (D= 325 мм); L= 113,09 м (D= 377 мм)					
		Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина. Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цемгигант. Характеристика до реализации мероприятия – L= 91 (D= 219);L= 92 (D= 219); L= 48 (D= 159); L= 4 (D= 219);L= 87 (D= 219);L= 67 (D= 219);L=37 (D=219);L= 3 (D= 219);L= 120 (D=219);L= 87 (D= 219); Характеристика после реализации мероприятия – L= 91 (D= 159);L= 92 (D= 219);L= 84 (D= 219); L= 48 (D= 159); L= 4 (D= 219); L= 87 (D= 219);L= 67 (D= 219);L=37 (D=219);L= 3 (D= 219);L= 120 (D=219); L= 87 (D= 219)	2025	-	-	-	-
		Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина Характеристика до реализации мероприятия – Отопление L= 140 м (D= 219 мм) ;L= 212 м (D= 219 мм); L= 280 м	2025				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		(D= 159 мм); Характеристика после реализации мероприятия – L= 140 м (D= 219 мм); L= 212 м (D= 219 мм); L= 280 м (D= 159мм);					
		Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап) Характеристика до реализации мероприятия – L= 330 м (D= 219 мм); L= 190 м (D= 100 мм); L= 442 м (D= 159 мм); L= 50 м (D= 159 мм); L= 170 м (D= 125 мм); L= 85 м (D= 200 мм); L= 253 м (D= 200 мм); L= 135 м (D= 200 мм); Характеристика после реализации мероприятия – L= 330 м (D= 219 мм); L= 190 м (D= 100 мм); L= 442 м (D= 159 мм); L= 50 м (D= 159 мм); L= 170м (D= 125 мм); L= 85 м (D= 200 мм); L= 253 м (D= 200 мм); L= 135 м (D= 200мм);	2026				
11	Котельная «Белинского»	Реконструкция котельной "Белинского". Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности и необходимостью строительства ХВП, автоматизацией и	2027 - 2028	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант. Характеристика до реализации мероприятия – 7,22 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 2,73 Гкал/ч					
12	Котельная №1 п. Лопатинский	Строительство блочно-модульной котельной на новом ЗУ на месте ЦТП 10 кв (ул. Промплощадка, 7В, Воскресенск) со снижением установленной мощности (10,5 Мвт или 9,45 Гкал/ч). Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 9,45 Гкал/ч	2025-2026	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2025	Вывод Котельной №1 микр. Лопатинский из эксплуатации с переводом абонентов на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2025
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В Котельная №1 мкр. Лопатинский. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская	2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 115,36 м (D= 273 мм); Сети ГВС: L= 126,58 м (D= 219 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 115,36 м (D= 273 мм); Сети ГВС: L= 126,58 м (D= 219 мм).					
		Модернизация сетей отопления от котельной №1 мкр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – L= 33 м (D= 159 мм); L= 7 м(D= 159 мм); Характеристика после реализации мероприятия – L= 33 м (D= 159 мм); L= 7 м (D= 159 мм).	2025	-	-	-	-
13	Котельная №3 Лопатинский	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33). Строительство котельной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр.	2025	Строительство новой котельной взамен существующей	2025-2028	Строительство новой котельной взамен существующей	2025-2028

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 32,67 Гкал/ч					
		Строительство тепловой сети по ул. Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3. Переключение потребителей по ул. Весенняя/Ольховая (строительство ТС 2Ду 80, 160 м), автомойки и пожарной части (строительство ТС 2Ду 50, 80 м) на котельную №3. Характеристика до реализации мероприятия – 0 м (мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 160 м (2Ду = 80 мм); L= 80 м (2Ду = 50 мм)	2025	Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	2025	Переключение части абонентов от Котельной №3 микр. Лопатинский на БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр.	2043	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2040	Строительство ЦТП с целью перевода абонентов с открытой схемы теплоснабжения на закрытую	2040

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Лопатинский.					
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 323,17 м (D= 273 мм); L= 1746,32 м (D= 325 мм); L= 280,23 м (D= 426 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 323,17 м (D= 273 мм); L= 1746,32 м (D= 325 мм); L= 280,23 м (D= 426 мм);	2025	-	-	-	-
		Модернизация сетей отопления от котельной №3 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский. Характеристика до реализации мероприятия – L=16 м (D=219 мм); L= 231 м (D= 219 мм); Характеристика после реализации мероприятия – L=16 м (D=219 мм); L= 231 м (D= 219 мм).	2025	-	-	-	-
		Модернизация тепловой сети от котельной	2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		№3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1 этап) Характеристика до реализации мероприятия – L=46 м (D=159 мм); L=100 м (D=159 мм); L=64 м (D=159 мм); L=65 м (D=159 мм); L=84 м (D=108 мм); L=15 м (D=159 мм); L=20 м (D=89 мм); L=20 м (D=89 мм); L=95 м (D=159 мм); Характеристика после реализации мероприятия – L=46 м (D=159 мм); L=100 м (D=159 мм); L=64 м (D=159 мм); L=65 м (D=159 мм); L=84 м (D=108 мм); L=15 м (D=159 мм); L=20 м (D=89 мм); L=20 м (D=89 мм); L=95 м (D=159 мм)					
		Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2 этап) Характеристика до реализации мероприятия – L=70 м (D=159 мм); L=103 м (D=108 мм); L=82 м (D=159 мм); Характеристика после реализации мероприятия L=70 м (D=159 мм); L=103 м (D=108 мм); L=82 м (D=159 мм);	2025	-	-	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	Строительство котельной "Интернатская". Строительство БМК, замещающий	2026 - 2027	Модернизация котельной ул.	2027	Модернизация котельной ул.	2027

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		источник по адресу г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 10,4 МВт или 8,97 Гкал/ч		Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с переключением абонентов от Котельной ул. Советская (ХХЗ) и Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань"		Интернатская с увеличением мощности до 16,3 МВт (14 Гкал/час) с переключением абонентов от Котельной ул. Советская (ХХЗ) и Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань"	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2040
		Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он р.п. Хорлово Интернатская ул., 5А. Характеристика до реализации мероприятия – - Сети отопления: L= 93 м (D= 200 мм), L= 154,63 м (D= 273 мм); L=	2026- 2027	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		192,62 м (D= 325 мм); Сети ГВС: L= 31,11 м (D= 159 мм); L= 193,53 м (D= 219 мм) Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 93 м (D= 200 мм); L= 154,63 м (D= 273 мм); L= 192,62 м (D= 325 мм); Сети ГВС: L= 31,11 м (D= 159 мм); L= 193,53 м (D= 219 мм).					
15	Котельная Советская	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская). Строительство котельной, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (ХХЗ) со снижением установленной мощности до 1,43 Гкал/ч на новом земельном участке в районе ТК-41 Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,43 Гкал/ч	2027 - 2028	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская	2028	Вывод Котельной ул. Советская (ХХЗ) из эксплуатации с переводом абонентов на Котельную ул. Интернатская	2028
		"Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)". Техническое перевооружения котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения	2026				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г.					
		Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	2027				
		Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская). Строительство тр-да ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (2Ду 50, протяженностью 100 м). Характеристика до реализации мероприятия – 0 м (мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети ГВС: L= 100 м (2Ду = 50 мм)	2027- 2028	-	-	-	-
16	Котельная ул. Школьная	Реконструкция котельной «Школьная» (г.о. Воскресенск, р.п. Фосфоритный, ул. Школьная, д.2Б). Реконструкция котельной в границах существующего ЗУ со снижением установленной мощности. Характеристика до реализации мероприятия – 12,00 Гкал/ч;	2025	Строительство участка тепловой сети от камеры ТК-20 системы теплоснабжения Котельной ул. Школьная до Котельной ул. Зайцева (Бани)	2025	Строительство участка тепловой сети от камеры ТК-20 системы теплоснабжения Котельной ул. Школьная до	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика после реализации мероприятия – 11,26 Гкал/ч		вдоль ул. Зайцева (Ду=100мм; L=540м)		Котельной ул. Зайцева (Бани) вдоль ул. Зайцева (Ду=100мм; L=540м)	
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043	Переключение абонентов от Котельной ул. Зайцева (Бани) на Котельную ул. Школьная	2040	Переключение абонентов от Котельной ул. Зайцева (Бани) на Котельную ул. Школьная	2040
		Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная». Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он, р. п. Фосфоритный, 2Б. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 22,64 м (D= 325 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 22,64 м (D= 325 мм);	2025	-	-	-	-
17	Котельная "Баня"	Строительство котельной "Баня". Строительство БМК в границах существующего ЗУ со снижением	2027 - 2028	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с	2025	Вывод Котельной ул. Зайцева (Бани) из эксплуатации с	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		установленной мощности. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,60 Гкал/ч		переводом абонентов на Котельную ул. Школьная		переводом абонентов на Котельную ул. Школьная	
		"Модернизация (техническое переворужение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)"	2026				
		Реконструкция котельной д. Ратчино. Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования (в том числе оборудования ХВО) в существующем здании со снижением установленной мощности до 3,61 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1. Характеристика до реализации мероприятия – 7,51 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 3,13 Гкал/ч	2025 - 2026	-	-	-	-
18	Котельная д.Ратчино	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1. Мероприятие направлено на	2043				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.					
19	Котельная д.Степанщино	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино д.51, стр.1). Строительство котельной, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Степанщино, стр. 5/1. Характеристика до реализации мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,98 Гкал/ч	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
20	Котельная с.Косяково	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	2026	-	-	-	-
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2032				
		Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии	2027				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		котельная с. Косяково. Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, д. Косяково, ул. Молодежная					
21	Котельная с.Невское	Строительство котельной с. Невское. Строительство замещающего источника мощностью 0,93 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, с. Невское, стр. 1/4. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,8 Гкал/ч	2025 – 2026	Проектирование и строительство новой БМК с. Невское мощностью 1,78 МВт (1,53 Гкал/час) вместо существующей	2025	Проектирование и строительство новой БМК с. Невское мощностью 1,78 МВт (1,53 Гкал/час) вместо существующей	2025
		-	-	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2038	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2038
22	Котельная ДРП	Строительство ТГУ на котельной ДРП. Установка ТГУ мощностью 0,15 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанщино, ДРП-5. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации	2026 - 2027	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – 0,13 Гкал/ч					
23	Котельная с. Конобеево	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на ТГУ с. Конобеево, Новую котельную с. Конобеево в районе ул. Новые дома, Новую котельную с. Конобеево в районе школы № 99.	2026 – 2028	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2040
24	Котельная с. Барановское	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Котельную с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133 и БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8.	2026	-	-	-	-
25	Котельная с. Усадище	Реконструкция котельной д. Усадище. Автоматизация и диспетчеризация котельной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11. Характеристика до реализации мероприятия – 1,57 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,57 Гкал/ч	2027 - 2028	-	-	-	-
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул.Южная, д.11. Мероприятие направлено	2031				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.					
26	Котельная д.Леоново	Строительство ТГУ д. Леоново. Установка ТГУ мощностью 0,32 Гкал г.о. Воскресенск, д. Леоново, ул. Школьная, Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,28 Гкал/ч.	2025	-	-	-	-
27	Котельная д.Щербово	Вывод из эксплуатации. Перевод абонентов на Перспективную котельную д. Щербово. Строительство котельной д. Щербово. Строительство замещающего источника мощностью 0,27 Гкал/ч со снижением установленной мощности, Московская область г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,232 Гкал/ч	2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Щербово мощностью 0,62 МВт (0,53 Гкал/час) вместо существующей	2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Щербово мощностью 0,62 МВт (0,53 Гкал/час) вместо существующей	2025
28	Котельная с. Ашитково	Реконструкция котельной с. Ашитково. Установка в существующей котельной "летнего" котла мощностью 1,3 Гкал/ч. г.о.	2025-2026	Переключение части абонентов от Котельной с. Ашитково	2026	Переключение части абонентов от Котельной с.	2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17 Характеристика до реализации мероприятия – 13,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 14,32 Гкал/ч.		на БМК п. Виноградово, ул. Зеленая		Ашитково на БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	
		Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17. Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ	2026				
		Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково. Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026				
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково. Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онс. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 50,75 м (D= 273 мм); L= 137,11 м (D= 325 мм); Сети ГВС: L= 170,55 м (D= 133 мм); L= 18,71 м (D= 159мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 50,75 м (D= 273 мм); L= 137,11 м (D= 325 мм); Сети ГВС: L= 170,55 м (D= 133 мм); L= 18,71 м (D= 159 мм).	2025- 2026	-	-	-	-
		Модернизация тепловой сети от котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 Характеристика до реализации мероприятия – L= 205 м (D= 133 мм); L= 205 м (D= 108 мм); Характеристика после реализации мероприятия – L= 205 м (D= 133 мм); L= 205 м (D= 108 мм);	2025	-	-	-	-
		Модернизация тепловой сети котельной	2027				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап) Характеристика до реализации мероприятия – Отопление: L= 135 м (D= 200 мм), L= 75 м (D=200 мм), L= 60 м (150 мм), L= 90 м (125 мм), L= 106 м (125 мм), L= 80 м (100 мм), L= 40 м (100 мм), L= 80 м (80 мм), L= 90 м (80 мм), L= 110 м (100 мм); ГВС: L= 135 м (D=100/ 100 мм), L= 60 м (100/ 89 мм), L= 90 м (80/ 50 мм), L= 80 м (100 /100 мм), L= 40 м (80/ 80 мм), L= 90 м (50/ 50 мм), L= 110 м (100/80 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Отопление: L= 135 м (D= 200 мм), L= 75 м (D=200 мм), L= 60 м (150 мм), L= 90 м (125 мм), L= 106 м (125 мм), L= 80 м (100 мм), L= 40 м (100 мм), L= 80 м (80 мм), L= 90 м (80 мм), L= 110 м (100 мм); ГВС: L= 135 м (D=100/ 100 мм), L= 60 м (100/ 89 мм), L= 90 м (80/ 50 мм), L= 80 м (100 /100 мм), L= 40 м (80/ 80 мм), L= 90 м (50/ 50 мм), L= 110 м (100/80 мм)					
29	Котельная п. Виноградово (школа)	Строительство котельной мощностью 0,3 МВт по адресу: п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	2025	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово	2025	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,258 Гкал/ч		мощностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/час) вместо существующей		мощностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/час) вместо существующей	
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	Строительство котельной Золотово (фабрика). Строительство замещающего источника мощностью 1,6 МВт за территорией фабрики, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,376 Гкал/ч	2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Московская мощностью 3,02 МВт (2,58 Гкал/час) вместо существующей	2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Московская мощностью 3,02 МВт (2,58 Гкал/час) вместо существующей	2025
		-	-	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025
31	Котельная д. Золотово (школа)	Строительство котельной Золотово (школа). Строительство замещающего источника мощностью 0,6 МВт в районе ул. Овражная, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово. Характеристика до реализации	2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Моховая мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/час) вместо существующей	2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Золотово, ул. Моховая мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/час) вместо	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,516 Гкал/ч				существующей	
32	Котельная д.Губино (школа)	Строительство ТГУ д. Губино (школа). Установка ТГУ мощностью 0,3 МВт на котельной д. Губино, Центральная, д. 88 б, г.о. Воскресенск Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,26 Гкал/ч	2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Губино мощностью 0,4 МВт (0,344 Гкал/час) вместо существующей	2025	Проектирование и строительство новой БМК д. Губино мощностью 0,4 МВт (0,344 Гкал/час) вместо существующей	2025
33	Котельная д.Ратмирово	Установка ТГУ мощностью 0,17 МВт с переводом на газ по адресу: г.о. Воскресенск, д. Ратмирово. Характеристика до реализации мероприятия – 0,00 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,146 Гкал/ч	2025- 2026	-	-	-	-
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	Реконструкция котельной №1 г. Белоозерский. Установка "летнего" котла мощностью 4,0 МВт; Модернизация системы автоматизации котельной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6. Характеристика до реализации	2026 - 2027	Реконструкция РТХ	2025	Реконструкция РТХ	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мероприятия – 60,01 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 63,45 Гкал/ч					
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2041	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2038; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025; 2038; 2040
		Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (тер. Белоозерский, Озерная, тер. Белоозерский, Озерная)	2025				
		Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (МКД)	2025				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6 Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 696,9 м (D= 273 мм); L= 422,48 м (D= 325 мм); L=	2026- 2027	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		214,89 м (D= 426 мм); L= 753,54 м (D= 529 мм); Сети ГВС: L= 78,91 м (D= 108 мм); L= 547,9 м (D= 159 мм); L= 73,85 м (D= 219 мм) Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 696,9 м (D= 273 мм); L= 422,48 м (D= 325 мм); L= 214,89 м (D= 426 мм); L= 753,54 м (D= 529 мм); Сети ГВС: L= 78,91 м (D= 108 мм); L= 547,9 м (D= 159 мм); L= 73,85 м (D= 219 мм)					
		Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1 этап) Характеристика до реализации мероприятия – L= 114 м (D= 219 мм), L=120 м (D=219 мм), L=140 м (D=219 мм), L=15 м (D=219 мм), L=53 м (D=219 мм), L=34 м (D=219 мм), L=30 м (D=219 мм), L=66 м (D=219 мм), L=24 м (D=219 мм), L=35 м (D=219 мм) Характеристика после реализации мероприятия – L= 114 м (D= 219 мм), L=120 м (D=219 мм), L=140 м (D=219 мм), L=15 м (D=219 мм), L=53 м (D=219 мм), L=34 м (D=219 мм), L=30 м (D=219 мм), L=66 м (D=219 мм)	2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		(D=219 мм), L=24 м (D=219 мм), L=35 м (D=219 мм)					
		Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап) Характеристика до реализации мероприятия – L= 49 м (D= 219 мм), L= 84 м (D=219 мм), L= 41 м (D=219 мм), L= 41 м (D=159 мм), L= 55 м (D=219 мм), L= 55 м (D=159 мм), L= 55 м (D=108 мм), L= 93 м (D=219 мм), L= 27 м (D=219 мм) Характеристика после реализации мероприятия – L= 49 м (D= 219 мм), L= 84 м (D=219 мм), L= 41 м (D=219 мм), L= 41 м (D=159 мм), L= 55 м (D=219 мм), L= 55 м (D=159 мм), L= 55 м (D=108 мм), L= 93 м (D=219 мм), L= 27 м (D=219 мм)	2025	-	-	-	-
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белозерский). Строительство замещающего источника мощностью 8,5 МВт в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская, отказ от эксплуатации 578 м транзитного участка т/с 2Ду 300 Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч;	2026- 2027				

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика после реализации мероприятия – 7,25 Гкал/ч					
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043				
		Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский. Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Пионерская, стр. 24. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 306,9 м (D= 325 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 306,9 м (D= 325 мм).	2025- 2026	Проектирование и строительство новой котельной №2 г. Белоозерский мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей	2025	Проектирование и строительство новой котельной №2 г.Белоозерский мощностью 15 МВт (12,9 Гкал/час) вместо существующей	2025
		Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика до реализации мероприятия – L= 84 м (D= 219 мм), L= 90 м (D=219 мм), L= 28 м (D=219 мм), L= 28 м (D=219 мм), L= 25 м (D=159 мм), L= 25 м (D=108 мм), L= 25 м (D=89 мм), L= 21 м (D=159 мм), L= 21 м (D=108 мм), L= 21 м (D=89 мм), L= 24 м (D=57 мм), L= 47 м (D=159 мм), L= 47 м (D=133 мм), L= 47 м (D=108 мм), L= 22 м (D=159 мм), L= 22 м (D=133 мм), L= 96 м (D=159 мм), L= 96 м (D=133 мм), L= 96 м (D=108 мм); Характеристика после реализации мероприятия – L= 84 м (D= 219 мм), L= 90 м (D=219 мм), L= 28 м (D=219 мм), L= 28 м (D=219 мм), L= 25 м (D=159 мм), L= 25 м (D=108 мм), L= 25 м (D=89 мм), L= 21 м (D=159 мм), L= 21 м (D=108 мм), L= 21 м (D=89 мм), L= 24 м (D=57 мм), L= 47 м (D=159 мм), L= 47 м (D=133 мм), L= 47 м (D=108 мм), L= 22 м (D=159 мм), L= 22 м (D=133 мм), L= 96 м (D=159 мм), L= 96 м (D=133 мм), L= 96 м (D=108 мм)					
		Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	2026	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой	2025; 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения	2025; 2040

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика до реализации мероприятия – Отопление L= 96 м (D= 100 мм), L= 97 м (D=89 мм), L= 270 м (D=150 мм), L= 227 м (D=100 мм), L= 90 м (D=125 мм), L= 100 м (D=100 мм), ГВС: L= 130 м (D=50/50 мм), L= 98 м (D=80/50 мм) Характеристика после реализации мероприятия – Отопление L= 96 м (D= 100 мм), L= 97 м (D=89 мм), L= 270 м (D=150 мм), L= 227 м (D=100 мм), L= 90 м (D=125 мм), L= 100 м (D=100 мм), ГВС: L= 130 м (D=50/50 мм), L= 98 м (D=80/50 мм)		энергией перспективных абонентов		тепловой энергией перспективных абонентов	
36	Котельная №3 д. Цибино	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино. Установка на территории котельной ТГУ, мощностью 0,35 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Цибино, пер. Школьный, стр.11/1. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,30 Гкал/ч	2027-2028	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2023-2024	Проектирование и строительство новой котельной №3 д. Цибино мощностью 0,7 МВт (0,6 Гкал/час) вместо существующей	2023-2024
37	Котельная Фаустово, ул.Железнодорожная	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово. Характеристика до реализации мероприятия – 1,2 Гкал/ч;	2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Характеристика после реализации мероприятия – 1,2 Гкал/ч.					
38	Котельная №3А	-	-	-	-	-	-
39	Котельная д.Чемодурово	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово Характеристика до реализации мероприятия – Отопление L= 55 м (D= 150 мм), L= 146 м (D=150 мм), L= 30 м (D=150 мм), L= 30 м (D=150 мм), L= 53 м (D=150 мм), L= 45 м (D=150 мм), L= 33 м (D=150 мм), L= 166 м (D=150 мм), L= 68 м (D=80 мм), L= 34 м (D=80 мм), ГВС: мм), L= 55 м (D=100/80 мм), L= 58 м (D=50/40 мм), L= 30 м (D=100/80 мм), L= 30 м (D=50/40 мм), L= 53 м (D=50/40 мм)	2027	-	-	-	-
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ». Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 691,3 м (D= 273 мм); L= 1405,17 м (D= 325 мм); L= 979,33 м (D= 529 мм); L= 867,82 м (D= 630 мм); Сети ГВС: L= 172,27 м (D= 89 мм); L= 5,84 м (D= 108 мм); L= 257,48 м (D= 159	2025- 2026	Переключение абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ" на БМК г. Воскресенск, ул. Советская.	2026	Переключение абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ" на БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд, БМК г. Воскресенск, ул. Советская и БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова.	2026

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		мм); L= 54,99 м (D= 219 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 691,3 м (D= 273 мм); L= 1405,17 м (D= 325 мм); L= 979,33 м (D= 529 мм); L= 867,82 м (D= 630 мм); Сети ГВС: L= 172,27 м (D= 89 мм); L= 5,84 м (D= 108 мм); L= 257,48 м (D= 159 мм); L= 54,99 м (D= 219 мм).					
		Модернизация тепловой сети от ТЭЦ ВМУ по г.о. Воскресенск ул. Советская д 6 Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 200 м (D= 130 мм); мм); L= 100 м (D=250 мм); L= 100 м (D= 132 мм); ГВС: L= 100 м (D=80/80 мм) Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 200 м (D= 130 мм); мм); L= 100 м (D=250 мм); L= 100 м (D= 132 мм); ГВС: L= 100 м (D=80/80 мм)	2026	-	-	-	-
41	КТС 019 п.им.Цюрупы	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35: - Замена предохранительных клапанов на котлах ВА-3000 - 6шт;	2026	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных	2025	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		- Промывка котлов ВА-3000 3шт, ВА-2000 - 1шт. - гидравлическая наладка тепловой сети; - Замена узла подмеса котлового/сетевого контура, т.к работает в ручном режиме; - Установка предохранительный клапан на тепловой сети подачи с монтажом трубопровода для сброса в накопительный бак.		абонентов		абонентов	
		Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы.	2026				
42	Крышная котельная	-	-	-	-	-	-
43	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	-	-	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2023-2024	Переключение абонентов от Котельной ОАО "Воскресенск-Техноткань" на Котельную ул. Интернатская.	2023-2024
44	Тепловые сети котельной АО "Фетр", находящиеся на	Переключение части абонентов от котельной ОАО "Фетр" на перспективную БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	2025	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г. Воскресенск,	2023	Переключение части абонентов от Котельной ОАО "Фетр" на БМК г.	2023

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
	балансе ООО «Газпром теплоэнерго»			ул. Быковского		Воскресенск, ул. Быковского	
		Реконструкция тепловых сетей от котельной АО «Фетр». Реконструкция тепловых сетей от котельной АО «Фетр», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск. Характеристика до реализации мероприятия – Сети отопления: L= 257,49 м (D= 273 мм); L= 557,29 м (D= 325 мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 257,49 м (D= 273 мм); L= 557,29 м (D= 325 мм).	2025	-	-	-	-
45	Котельная ОАО "РЖД"	-	-	-	-	-	-
46	Котельная КТС д. Ворщиково	Строительство тепловой сети для подключения объекта перспективного строительства (Многоквартирный жилой дом)	2025- 2026	-	-	-	-
	-	-	-	Автоматизация ЦТП	2023- 2024	Автоматизация ЦТП	2023- 2024
	-	-	-	Перекладка ветхих тепловых сетей с применением стальных	2023- 2024	Перекладка ветхих тепловых сетей с применением	2023- 2024

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
				труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов		стальных труб с современной изоляцией и труб из полимерных материалов	
	Тепловые сети г.о. Воскресенск	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	2028- 2042	-	-	-	-
	Система теплоснабжения г.о. Воскресенск	Создание единого диспетчерского пункта	2026	-	-	-	-
Вновь строящиеся источники тепла							
47	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской. Строительство котельной мощностью 2,6 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 2,24 Гкал/ч	2025	-	-	-	-
48	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское,	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133. Строительство	2025	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
	ул. Центральная, д.133	котельной мощностью 2,7 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 3,61 Гкал/ч					
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043	-	-	-	-
49	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8. Строительство котельной мощностью 0,95 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8 Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,60 Гкал/ч	2025	-	-	-	-
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское,	2043	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		ул. Новая, д.8. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.					
50	ТГУ с. Конобеево	Строительство ТГУ с. Конобеево. Установка ТГУ 0,1 Гкал/ч г.о. Воскресенск, с. Конобеево. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,10 Гкал/ч	2027 – 2028	-	-	-	-
51	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома. Строительство котельной мощностью 3,2 Гкал/ч, г.о. Воскресенск, с. Конобеево. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 3,20 Гкал/ч	2026 – 2028	-	-	-	-
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома. Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.	2043	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
52	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99. Строительство котельной мощностью 1,35 Гкал/ч, г.о. Воскресенск, с. Конобеево. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 1,35 Гкал/ч	2027 – 2028	-	-	-	-
53	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово. Строительство источника мощностью 2,72 Гкал/ч с. Ашитково, г.о. Воскресенск. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 2,72 Гкал/ч	2025 – 2026	-	-	-	-
54	БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46. Строительство блочно-модульной котельной мощностью 0, Гкал/ч Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,2 МВт или 0,172 Гкал/ч	2027 - 2028	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
55	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	Строительство ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская). Строительство ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,12 МВт или 0,103 Гкал/ч	2027 - 2028	-	-	-	-
56	БМК г. Воскресенск, ул. Советская	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Советская мощностью 90 МВт (77,39 Гкал/час) с переключением абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2023- 2024	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Советская мощностью 51,4 МВт (44,31 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2023- 2024
57	БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова	-	-	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Лермонтова мощностью 25,6 МВт (22 Гкал/час) с	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
						переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	
58	БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд мощностью 18 МВт (15,52 Гкал/час) с переключением части 5абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2025	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск, ул. Больничный проезд мощностью 18 МВт (15,52 Гкал/час) с переключением части абонентов от ТЭЦ АО "ВМУ"	2025
59	Новая котельная п. Федино	Строительство котельной п. Федино. Строительство замещающего источника мощностью 10,5 МВт на месте ЦТП в п. Федино. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 10,5 МВт или 9,03 Гкал/ч	2025	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2025	Проектирование и строительство новой БМК с. Федино мощностью 17,1 МВт (14,7 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельных №1 и 2 Новлянского квартала	2025
		Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино.	2043	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
		Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации.					
60	ТГУ п. Федино	Строительство ТГУ п. Федино. Характеристика до реализации мероприятия – 0 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 0,56 МВт или 0,48 Гкал/ч	2025				
61	БМК п. Виноградово, ул. Зеленая	-	-	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2023-2024	Проектирование и строительство новой БМК п. Виноградово, ул. Зеленая мощностью 3,5 МВт (3 Гкал/час) с переключением части абонентов от Котельной с. Ашитково	2023-2024
62	БМК Фаустово	-	-	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2025	Ввод в эксплуатацию БМК Фаустово	2025
63	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул.	-	-	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул.	2025	Строительство перспективной котельной г. Белоозерский, ул.	2025

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год окончания реализации	Мероприятие	Год реализации	Мероприятия	Год реализации
		1 вариант развития		2 вариант развития		3 вариант развития	
	Садовая			Садовая теплопроизводительнос тью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов		Садовая теплопроизводитель ностью 15 Гкал/час для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	
		-	-	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025- 2040	Строительство тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных абонентов	2025- 2040
64	БМК г. Воскресенск, ул. Центральная	-	-	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2025- 2026	Проектирование и строительство новой БМК г. Воскресенск ул. Центральная мощностью 32 МВт (28,05 Гкал/час) с сетями	2025- 2026
65	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Ввод БМК г. Воскресенск, ул. Быковского в эксплуатацию	2025	Ввод БМК г. Воскресенск, ул. Быковского в эксплуатацию	2025	Ввод БМК г. Воскресенск, ул. Быковского в эксплуатацию	2025

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения округа приведено в таблице 14.

Таблица 14 –Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения округа

Наименование	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития
Суммарные капитальные затраты тыс. руб.	14 475 647,68	21748819,69	21781920,80
Число источников тепла 2025 год, ед.	46	46	46
Число выводимых из эксплуатации источников тепла, ед.	21	13	13
Число перспективных источников тепла, ед	32	19	20
Итоговое количество источников к концу рассматриваемого периода	57	52	53

Экономическая эффективность реализации мероприятий по сохранению существующей схемы теплоснабжения сельских населенных пунктов с проведением работ по модернизации существующих объектов выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке. Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

При отсутствии инвестиций в сохранение и модернизацию объектов системы теплоснабжения надежность и эффективность система либо остаётся на неизменном уровне (в случае проведения своевременных ремонтов и регламентах работ) или ухудшается за счет морального и физического износа оборудования и тепловых статей.

Среди трех предложенных вариантов развития системы теплоснабжения первый вариант развития схемы теплоснабжения городского округа Воскресенск является наиболее выгодным по сравнению с другими. Это обосновано наименьшими суммарными затратами на реализацию мероприятий с наибольшей эффективностью повышения надежности и качества теплоснабжения.

Перечень котельных, выводимых из эксплуатации для приоритетного сценария развития системы теплоснабжения, приведен в таблице ниже.

Таблица 15 - Мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии для приоритетного варианта развития

№ п/п	Наименование объекта имущества, подлежащего выводу из эксплуатации	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта имущества	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (срок вывода объекта из эксплуатации)
1	Котельная с. Барановское	3 БМК (замещающие источники): 1. Мощностью 1,6 МВт в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской, 2. Строительство котельной мощностью 2,7 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133 3. Строительство котельной мощностью 0,95 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Московская область г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	2025	2026
2	Котельная д. Щербово	Строительство котельной д. Щербово	Московская область г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9	2025	2025
3	Котельная с. Конобеево	Три БМК на новом земельном участке. Децентрализация путем строительства 3 БМК на новых земельных участках: 1 мощностью 0,75 Гкал/ч в районе школы № 99; 2 мощностью 3,2 Гкал/ч в районе ул. Новые дома 3.Перевод потребителей ул. Мирная и коммунальная на индивидуальный источник (ТГУ мощностью 0,1 Гкал/ч)	Московская область г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Коммунальная, д. 1	2028	2028
4	Котельная д. Леоново	Строительство ТГУ д. Леоново	Московская область г.о. Воскресенск, д. Леоново, ул.	2025	2025

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
			Школьная		
5	Котельная д. Губино (школа)	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Губино, Центральная, д. 88 б	2025	2025
6	Котельная п. Виноградово	Строительство котельной п. Виноградово	Московская область г.о. Воскресенск, п. Виноградово, ул. Коммунистическая , д. 9	2024	2025
7	Котельная Золотово (фабрика)	Строительство котельной Золотово (фабрика)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово, ул. Фабричная	2024	2025
8	Котельная Золотово (школа)	Строительство котельной Золотово (школа)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово, ул. Моховая	2024	2025
9	Котельная ДРП	Строительство ТГУ на котельной ДРП	Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанцино, ДРП- 5	2027	2027

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
10	Котельная с. Невское	Строительство котельной с. Невское	Московская область г.о. Воскресенск, с. Невское, стр. 1/4	2026	2026
11	Котельная №3 д. Цибино	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	Московская область г.о. Воскресенск, д. Цибино, пер. Школьный, стр.11/1	2028	2028
12	Котельная №2 г. Белозерский	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белозерский)	Московская область г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Пионерская, стр. 24	2025	2027
13	Котельная №1 Лопатинский	Строительство БМК (г. Воскресенск, мкр. Лопатинский)	Московская область г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский	2028	2026
14	Котельная Степанщино	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино д.51, стр.1)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанщино, д.51, стр.1	2024	2025
15	Котельная "Баня"	Строительство котельной "Баня"	Московская область г.о.	2028	2028

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
			Воскресенск, р. п. Фосфоритный ул. Зайцева, 1Б		
16	Котельная Ратмирово	Строительство котельной д. Ратмирово на электродотлах	Московская область г.о. Воскресенск, д. Ратмирово	2024	2025
17	Котельная 3 квартала	Строительство БМК 3 квартала (г.о. Воскресенск, пер. Физкультурный, д. 12)	Московская область г. Воскресенск, пер. Физкультурный, д. 12	2024	2025
18	Котельная 4 квартала	Строительство БМК 4 квартала (г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 32)	Московская область г. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 3	2024	2025
19	Котельная №3 Лопатинский	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33)	Московская область г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33	2024	2026
20	Котельная "Интернатская "	Строительство котельной "Интернатская"	Московская область г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2027	2027

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
21	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	Московская область г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (ХХЗ)	2028	2028

В связи с отсутствием предложений по рассмотрению дополнительных вариантов развития системы теплоснабжения ГО Воскресенск от органов исполнительной власти, а также от теплоснабжающих организаций, дополнительные варианты развития системы теплоснабжения не рассматривались. Приоритетный вариант развития системы теплоснабжения соответствует варианту №1 развития системы теплоснабжения, описанному в ранее утвержденной схеме теплоснабжения.

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

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Планом развития муниципального округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В соответствии с планами развития на территории округа планируется строительство жилых и общественных зданий, а также индивидуальных жилых домов. Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения.

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения в рамках приоритетного варианта развития не рассматриваются из-за отсутствия необходимости.

Для отопления и горячего водоснабжения вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные двухконтурные котлы. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капиталовложения по их прокладке.

Для теплоснабжения зданий (групп зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла: отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные газовые котельные малой мощности.

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

Реконструкция источников тепловой энергии с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии на данном этапе не планируется.

В таблице 16 представлены мероприятия по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Таблица 16 – Мероприятия по реконструкции и модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная «Московская»	Реконструкция котельной "Московская". Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова". Характеристика до реализации мероприятия – 12 Гкал/ч; Характеристика после реализации мероприятия – 16,75 Гкал/ч	2026 – 2028

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

Предложения по модернизации источников теплоснабжения с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения г.о. Воскресенск представлены в таблице 17.

Таблица 17 – Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
1. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей			
1.1.	Реконструкция котельной д. Усадище	Автоматизация и диспетчеризация котельной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2028
1.4.	Реконструкция котельной д. Ратчино	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования (в том числе оборудования ХВО) в существующем здании со снижением установленной мощности до 3,61 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2026
1.6.	Реконструкция котельной №1 г. Белозерский	Реконструкция котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2027
1.7.	Реконструкция котельной "Московская"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова".	2028
1.9.	Реконструкция котельной "Белинского"	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности и необходимостью строительства ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2028
1.14.	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Отдыха 2А	2028
1.15.	Реконструкция котельной с. Ашитково	Установка в существующей котельной "летнего" котла мощностью 1,3 Гкал/ч. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026
1.17.	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный,	Реконструкция котельной в границах существующего ЗУ со снижением установленной мощности.	2025

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
	ул.Школьная, д.2Б		
2.1.15.	Реконструкция котельной "Мичурина"	Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с увеличением установленной мощности и необходимостью реконструкции ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством РТХ (ДТ), по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2026
2.1.16.	Реконструкция котельной Больничного квартала	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством дизельного РТХ, по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2026
1.18.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	Установка "летнего" котла мощностью 12,7 МВт. Демонтаж паровой части в существующей котельной, модернизация ХВП, по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025
1.19.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	2025
1.20.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами	2026
1.21.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ. Замена автоматики безопасности, регулирования + проектирование.	2026

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
1.22.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ	2026
1.23.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГГУ	2026
1.24.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	2032
1.25.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2031
1.26.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137.	2032
1.27.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2043
1.28.	Модернизация котельной,	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с	2040

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
	расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	
1.29.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2041
1.30.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	2043
1.31.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2042
1.32.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2043
1.34.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск,	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2043

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
	Больничный пр-д,3 к7		
1.35.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	2043
1.36.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2043
1.37.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2043
1.38.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	2043
1.39.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, п. Федино	2043
1.40.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	2043

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
	и ул. Комсомольская		
1.41.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	2043
1.42.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	2043
1.43.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2043
1.44.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2043
1.45.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2043

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
1.66.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)	Техническое перевооружения котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г.	2026
1.67.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	Техническое перевооружения котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б.	2026
1.68.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 3	2026
1.69.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Цесиса, 23, строение 4	2026
1.70.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Рабочая, 137	2026

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
1.71.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	2027
1.72.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, д. Косяково, ул. Молодежная	2027
1.73.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026
1.74	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35: - Замена предохранительных клапанов на котлах ВА-3000 - 6шт; - Промывка котлов ВА-3000 3шт, ВА-2000 - 1шт. - гидравлическая наладка тепловой сети; - Замена узла подмеса котлового/сетевого контура, т.к работает в ручном режиме; - Установка предохранительный клапан на тепловой сети подачи с монтажом трубопровода для сброса в накопительный бак.	2026

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

Предложения для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 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

В таблице 18 приведены мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

Таблица 18 - Мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии для приоритетного варианта развития

№ п/п	Наименование объекта имущества, подлежащего выводу из эксплуатации	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта имущества	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (срок вывода объекта из эксплуатации)
1	Котельная с. Барановское	3 БМК (замещающие источники): 1. Мощностью 1,6 МВт в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской, 2. Строительство котельной мощностью 2,7 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133 3. Строительство котельной мощностью 0,95 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Московская область г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	2025	2026
2	Котельная д. Щербово	Строительство котельной д. Щербово	Московская область г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9	2025	2025

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
3	Котельная с. Конобеево	Три БМК на новом земельном участке. Децентрализация путем строительства 3 БМК на новых земельных участках: 1 мощностью 0,75 Гкал/ч в районе школы № 99; 2 мощностью 3,2 Гкал/ч в районе ул. Новые дома 3.Перевод потребителей ул. Мирная и коммунальная на индивидуальный источник (ТГУ мощностью 0,1 Гкал/ч)	Московская область г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Коммунальная, д. 1	2028	2028
4	Котельная д. Леоново	Строительство ТГУ д. Леоново	Московская область г.о. Воскресенск, д. Леоново ,ул. Школьная	2025	2025
5	Котельная д. Губино (школа)	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Губино, Центральная, д. 88 б	2025	2025
6	Котельная п. Виноградово	Строительство котельной п. Виноградово	Московская область г.о. Воскресенск, п. Виноградово, ул. Коммунистическая , д. 9	2024	2024
7	Котельная Золотово (фабрика)	Строительство котельной Золотово (фабрика)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово, ул. Фабричная	2024	2024
8	Котельная	Строительство котельной Золотово (школа)	Московская	2024	2024

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
	Золотово (школа)		область г.о. Воскресенск, д. Золотово, ул. Моховая		
9	Котельная ДРП	Строительство ТГУ на котельной ДРП	Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанщино, ДРП- 5	2027	2027
10	Котельная с. Невское	Строительство котельной с. Невское	Московская область г.о. Воскресенск, с. Невское, стр. 1/4	2026	2026
11	Котельная №3 д. Цибино	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	Московская область г.о. Воскресенск, д. Цибино, пер. Школьный, стр.11/1	2028	2028
12	Котельная №2 г. Белозерский	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белозерский)	Московская область г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Пионерская, стр. 24	2025	2027
13	Котельная №1 Лопатинский	Строительство БМК (г. Воскресенск, мкр. Лопатинский)	Московская область г.о. Воскресенск, ул. Старая	2028	2026

№ п/п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации
			Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский		
14	Котельная Степанчино	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанчино д.51, стр.1)	Московская область г.о. Воскресенск, д. Степанчино, д.51, стр.1	2024	2024
15	Котельная "Баня"	Строительство котельной "Баня"	Московская область г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный ул. Зайцева, 1Б	2028	2028
16	Котельная Ратмирово	Строительство котельной д. Ратмирово на электродотлах	Московская область г.о. Воскресенск, д. Ратмирово	2024	2024
17	Котельная 3 квартала	Строительство БМК 3 квартала (г.о. Воскресенск, пер. Физкультурный, д. 12)	Московская область г. Воскресенск, пер. Физкультурный, д. 12	2024	2024
18	Котельная 4 квартала	Строительство БМК 4 квартала (г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 32)	Московская область г. Воскресенск, ул. Менделеева, д. 3	2024	2024
19	Котельная №3 Лопатинский	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33)	Московская область г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул.	2024	2026

№ п/ п	Наименование объекта имущества,	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации мероприяти	Год окончания реализации
			Комсомольская, д.33		
20	Котельная "Интернатская "	Строительство котельной "Интернатская"	Московская область г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2026	2027
21	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	Московская область г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (ХХЗ)	2028	2028
22	ЦТП Федино	Строительство котельной п. Федино	Московская область г.о. Воскресенск, д. Федино	2025	2025
23	ЦТП Виноградово	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	Московская область г.о. Воскресенск, с. Ашитково	2024	2026

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

В г.о. Воскресенск переоборудование котельных в источники комбинированной электрической и тепловой энергии не предусматривается.

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

Мероприятия по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа 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

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и поддержание заданной температуры горячей воды.

На котельных предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный, выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. Сведения о температурных графиках котельных приведены в таблице 19.

Таблица 19 - Общие сведения о температурных графиках источников тепла

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С	Теплоноситель
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
3	Котельная III	ООО «Газпром	Качественный	95/70	95/70	Нагретая

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С	Теплоноситель
	квартала	теплоэнерго МО»				вода
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
19	Котельная д.	ООО «Газпром	Качественный	95/70	95/70	Нагретая

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С	Теплоноситель
	Степанщино	теплоэнерго МО»				вода
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	110/70	110/70	Нагретая вода
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода

№	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график, °С	Фактический температурный график, °С	Теплоноситель
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Качественный	150/70	150 (в.ср. 110)/70	Нагретая вода
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
43	Котельная АО "Воскресенск-Техноткань"	АО "Воскресенск-Техноткань"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
46	Котельная КТС д. Ворщикково	ООО "ТЭК-9"	Качественный	90/70	90/70	Нагретая вода

В соответствии с пункт 6.2.59 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утверждёнными Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 №115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», отклонения от заданного теплового режима за головными задвижками котельной, при условии работы в расчетных гидравлических и тепловых режимах, должны быть не более:

- температура воды, поступающей в тепловую сеть - $\pm 3\%$;
- по давлению в подающих трубопроводах - $\pm 5\%$;
- по давлению в обратных трубопроводах - $\pm 0,2$ кгс/см²;

- среднесуточная температура сетевой воды в обратных трубопроводах не может превышать заданную графиком более чем на 5 %.

Изменение температурного графика не требуется.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 12.

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не планируется.

5.11. Предложения по резервированию источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии, обеспечивающих надежность теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий.

Резервирование источников тепловой энергии и (или) оборудования источников тепловой энергии в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий не предусматривается.

Для повышения надежности оказываемых услуг по теплоснабжению потребителей необходимый объем ремонта основных средств для Воскресенского филиала ООО «Газпром теплоэнерго МО» на 2026 год в отношении муниципального имущества, переданного по концессионному соглашению составляет 139 629 270 рублей.

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

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

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

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

Подключение новых объектов, находящихся в застроенной части населенных пунктов, рекомендуется производить к существующим тепловым сетям с учетом их пропускной способности. Однако для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

В застроенной части и на территории подлежащей застройке предусматривается подземная прокладка тепловых сетей (бесканальная, в каналах или в тоннелях (коллекторах) совместно с другими инженерными сетями). При обосновании допускается надземная прокладка тепловых сетей, кроме территории детских и лечебных учреждений.

В случае надземной прокладки тепловые сети прокладываются с соблюдением расстояния по горизонтали от строительных конструкций тепловых сетей или оболочки изоляции трубопроводов при бесканальной прокладке до зданий, сооружений и инженерных сетей в соответствии с таблицей А.3 СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».

Величину диаметра трубопровода, способ прокладки и т.д. необходимо определить в ходе наладочного гидравлического расчета по каждому факту предполагаемого подключения.

Таблица 20 - Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная 3 Квартала	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (магазин, г.о. Воскресенск,	2025

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
	Воскресенск г., ул. Менделеева, д. 8)	
Котельная № 1 г.Белоозерский	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (тер. Белоозерский, Озерная, тер. Белоозерский, Озерная)	2025
Котельная КТС д. Ворщикова	Строительство тепловой сети для подключения объекта перспективного строительства (Многоквартирный жилой дом)	2025-2026

Планом развития округа предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В соответствии с планами развития на территории округа планируется строительство жилых и общественных зданий, а также индивидуальных жилых домов.

Для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов, работающих на газовом и твердом топливе. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капиталовложения по их прокладке.

Для теплоснабжения вновь строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности.

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, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, на данном этапе не рекомендуется.

6.4. Предложения по строительству и 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, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет

оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных приведены в таблице 21.

Таблица 21 - Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет оптимизации гидравлических потерь и перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Наименование источника теплоснабжения	Мероприятие	Год реализации
Котельная №3 Лопатинский	Строительство тепловой сети по ул. Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3. Переключение потребителей по ул. Весенняя/Ольховая (строительство ТС 2Ду 80, 160 м), автомойки и пожарной части (строительство ТС 2Ду 50, 80 м) на котельную №3. Характеристика до реализации мероприятия – 0 м (мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети отопления: L= 160 м (2Ду = 80 мм); L= 80 м (2Ду = 50 мм)	2025
Котельная Советская	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская). Строительство тр-да ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (2Ду 50, протяженностью 100 м). Характеристика до реализации мероприятия – 0 м (мм); Характеристика после реализации мероприятия – Сети ГВС: L= 100 м (2Ду = 50 мм)	2027-2028

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на данном этапе не предусматривается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом.

Также следует отметить, что для повышения надежности оказываемых услуг по теплоснабжению потребителей необходимый объем ремонта основных средств для Воскресенского филиала ООО «Газпром теплоэнерго МО» на 2026 год в отношении муниципального имущества, переданного по концессионному соглашению составляет 139 629 270 рублей.

Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в таблице 22.

Таблица 22 - Предлагаемые мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса для приоритетного варианта развития

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
1	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей		
1.1.	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он, р.п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2027
1.2.	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он, п. Фосфоритный, 2Б	2025
1.3.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский	2025
1.4.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025
1.5.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул. Рабочая, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Рабочая ул., 137	2025
1.6.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025
1.7.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, г. Белоозерский, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2027

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
1.8.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала расположенных по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025
1.9.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская, расположенных по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, мкр. Колыберево	2025
1.10.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, г. Белоозерский, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Пионерская, стр. 24	2026
1.11.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Фурманова, 10А	2025
1.12.	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартал, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Больничный пр-д, 3 к7	2025
1.13.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	2025
1.14.	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онс. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026
1.15.	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	2026
1.16.	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2025

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
1.17.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2025
1.18.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цемгигант	2025
1.19.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	участок от котельной д. Маришкино до ЗУ8 Участок от ЗУ8 до ТК-2	2025
1.20.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	участок от ТК-99 до ТК-100 участок от ТК-97 до ТК-98 участок от ТК-98 до ТК-99 участок от ЗУ-132 до ТК-96 участок от ТК-94 до ЗУ-132 участок от ТК-96 до ТК-95 участок от ЗУ-157 до ТК-97 участок от ТК-103 до ЗУ-162	2025
1.21.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	участок от ТК-14 до УЗ-20 участок от ТК-10 до ТК-98 участок от ЗУ-82 до ТК-10 участок от ЗУ-74 до ТК-14 участок от ТК-18 до ЗУ-82 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-100 до ЗУ-181 участок от ТК-54а до ТК-100	2025

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
		участок от ЗУ-181 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113	
1.22.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	участок от Уз-17 до ТК-2 участок от ТК-5 до Уз-17	2025
1.23.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	участок от ЗУ-108 до Уз-55 участок Уз-55 до ТК-75	2025
1.24.	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	участок ул. Юбилейная от ТК51 до ТК52 участок от ТК52 до ТК52А участок от ТК52А до ТК53 участок от ТК53 до д.№4 ул. Юбилейная участок ул. Молодежная от ТК12 до ТК11А участок от ТК11А до ТК11 участок от ТК11 до ТК11Б участок от ТК11Б до ТК13 участок от ТК13 до ТК14 участок от ТК14 до ТК15	2025
1.25.	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	участок ул. Молодежная ТК7 до ТК8 участок ул. Коммунальная от ТК2 до ТК3 участок ул. Молодежная от ТК3 до ТК4 участок от ТК3 до ТК4	2025

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
		участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК15 до ТК16 участок от ТК16 до ТК17	
1.26.	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	ул. Цесиса д.20 от ТKN№3-ТKN№8-ТKN№9-ТKN№10-ТKN№11-ТKN№82-ТKN№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а ул. Цесиса д.20 от ТKN№3-ТKN№8-ТKN№9-ТKN№10-ТKN№11-ТKN№82-ТKN№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а	2025
1.27.	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап)	участок ул. Маркина, от ТК1 до У322 участок от У322 до У321 участок от У321 до д.№3 ул. Центральная участок от У319 до У318 участок от У318 до д.№5 ул. Центральная участок от У318 до У320 участок от У320 до д.№19 ул. Маркина участок от У320 до д.№21 ул. Маркина участок от У320 до У348	2025
1.28.	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап)	участок от ул. Первомайская д.№13 до ул. Весенняя д.№23 от У3-60 до У3-49 участок от ул. Комсомольская д.№10 до ул. Комсомольская д.№6,8 от ТК-74 до ТК-13 участок от ул. Комсомольская д.№12 до ул. Андреса д.№19 от ТК-75 до ТК-78	2025
1.29.	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	участок ул. Зеленая, от ТК58 к домам 6,8,9	2025

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
1.30.	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	участок ул. Комсомольская от ТК4А до ТК44 участок от ТК44 до ЦТП №5 участок от ТК44 до ТК33 участок ЦТП №5 до ТК17 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК19 до д. №9 ул. Комсомольская участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК21до ТК28 участок от ТК21до ТК28 участок от ТК21до ТК28	2025
1.31.	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	Ул. Беркино от ТК77 до угла поворота От угла поворота до ТК79 ул.Озерная От ТК79 до ТК115 ул. Гражданская	2025
1.32.	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	от ТК101 до ТК90 от ТК91 до ТК90 Ул. Ломоносова от ТК65 до ТК66 Ул. Ломоносова от ТК66 до ТК67 Ул. Спартака от ТК67 до ТК68 Ул. Спартака от ТК68 до ТК85 Ул. Спартака от ТК85 до ТК84	2025

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
		Ул. Спартака от ТК84 до д.№8 Ул. Спартака от ТК84 до ТК81 Ул. Спартака от ТК81 до ТК86 Ул. Спартака от ТК86 до д.№4 Ул. Спартака от ТК86 до ТК87	
1.33.	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	Отопление: ул. Карла Маркса д.28 (ТК98) до ТК32 от ТК33 до школы №17 от ТК32 до ТК36 ТК10 Карла Маркса16 до ТК11 от ТК11 до ТК15 ул.Карла Маркса д.7 (ТК-54) додо улицы Карла Маркса д.8 (ТК-90) ул.Мичурина д.6 (У350) до кадетской школы (ТК-586) ул.Мичурина д.3(ТК-39) до улицы Мичурина д.9а ТК43	2026
1.34.	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	Отопление: ТК37 до У315 от У315 до ТК29 от У315 до ТК26 ГВС: отУ322 до ТК54	2026
1.35.	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	Отопление: от ТК 21а до ТК23 от ТК23 до ТК24 от ТК10 до ТК15 (ЦТП6) от ТК13 до д.19 50 лет Октября от ТК45 до У3 29а от ТК33 до школы Комсомольская 1а ГВС: от ТК26 до ТК35	2026

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
		от ЦТП6 до д.19 50 лет Октября	
1.36.	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	Отопление: от ТК25 до ТК5 от ТК5 до ТК4 ГВС:	2027
1.37.	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	Отопление: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ТК7 от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4 от ТК4 до ТК6 от ТК6 до ТК9 от ТК9 до ТК 8 от ТК8 до ул.Центральная д.8 от ТК8 до ул.Центральная д.3 ГВС: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ул.Центральная д.6а от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4	2027
1.38.	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	Отопление: от У34 до ТК7 от ТК 7 к д.8,3 ГВС: от У34 до ТК7 от ТК 7 к д.8,3	2027

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год окончания реализации (утверждено в 2025 году)
1.39.	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	Отопление: от ТК2 до ТК6 от ТК6 до ТК8а от ТК8а до ТК7 от ТК7 до уз1 от ТК8а до ТК10 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от ТК21 до УЗ4 от УЗ4 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная ГВС: от ТК2 до ТК6 от ТК8а до ТК7 от ТК7 до уз1 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от УЗ4 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная	2027
1.40.	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)		2025-2040
1.41.	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы	2026

6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий.

Строительство, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях обеспечения надежности теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий не планируется.

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

С 2013 года запрещается присоединение (подключение) внутридомовых систем горячего водоснабжения к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения по открытой схеме. Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

ГВС части потребителей от котельных №1 и №2 Новлянского квартала, котельной ул. Мичурина, котельной №3 Лопатинский осуществляется по открытой схеме подключения системы ГВС к сетям теплоснабжения. Перечень потребителей, подключенных по открытой схеме приведен в таблице 23.

Таблица 23 - Перечень потребителей, подключенных по открытой схеме

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц			1,549997
Местный бюджет			0,073973
ГИМНАЗИЯ №1 МОУ	"ГИМНАЗИЯ №1 МОУ (прачечная)" г. Воскресенск, Зелинского ул., 16, ГИМНАЗИЯ №1 МОУ	"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,001201
ГИМНАЗИЯ №1 МОУ	"ГИМНАЗИЯ №1 МОУ" г. Воскресенск, Зелинского ул., 16, ГИМНАЗИЯ №1 МОУ	"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,07037
МОУ СОШ № 3	"СОШ № 3 МОУ (прачечная)" г. Воскресенск, Кагана ул., 4а, СОШ № 3 МОУ (прачечная)	"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,001201
МОУ СОШ № 3	"СОШ № 3 МОУ (прачечная)" г. Воскресенск, Энгельса ул., 4а, СОШ № 3 МОУ (прачечная)	"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,001201
Население			1,463733
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 1/8, МКД	"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,084508
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 10/14, МКД	"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г.	0,044195

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Воскресенск, Ц	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 12, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,051063
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 14, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,048375
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 1А, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,101699
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 3а, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,054348
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 3б, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,042403
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 5, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,087793
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 5А, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г.	0,042168

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Воскресенск, Ц	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 5В, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,145724
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 8, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,157967
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Кагана ул., 12, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,054348
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Кагана ул., 16, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,065396
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Кагана ул., 18, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,057333
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Кагана ул., 20, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,051362
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Кагана ул., 4, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г.	0,056139

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Воскресенск, Ц	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Кагана ул., 6, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,058528
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Кагана ул., 8, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,057632
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Энгельса ул., 7, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,02359
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" с. Федино (г. Воскресенск), Электростанция ул., 1, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,007167
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зелинского ул., 56, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,053744
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Кагана ул., 10, МКД	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,118251
Кучинов Константин Михайлович	"Кучинов Константин Михайлович" г. Воскресенск, Энгельса ул., 7, Кучинов Константин Михайлович	"Котельная № 2 Новлянского мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г.	0,001004

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Воскресенск, Ц	
Луньков Сергей Владимирович	"Луньков Сергей Владимирович" г. Воскресенск, Зелинского ул., 14 пом.4, Луньков Сергей Владимирович	"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,001013
ООО СИТИМЕДИКАЛГРУПП	"ООО СИТИМЕДИКАЛГРУПП" г. Воскресенск, Новлянская ул., 8м, ООО СИТИМЕДИКАЛГРУПП	"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,004162
ПАО "РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН"	"ПАО "РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН"" с. Федино (г. Воскресенск), Электроподстанция ул., 1а (адм. здание), ПАО	"Котельная № 2 Новлянського мкр. (г.Воскресенск, ул.Цесиса, д.23, стр.4)/Генерация" г. Воскресенск, Ц	0,004026
"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,			2,768224
Местный бюджет			0,252249
ВЦБС МУК	"МУК Воскресенская библиотечная система" г. Воскресенск, Андреса ул., 2а пом.16, МУК Воскресенская библиотечная	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,000278
СОШ ВЕКТОР МОУ	"СОШ "ВЕКТОР" МОУ (д/с №15)" г. Воскресенск, Первомайская ул., 15 стр 1, СОШ "ВЕКТОР" МОУ	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,014651
СОШ ВЕКТОР МОУ	"СОШ "ВЕКТОР" МОУ (д/с №15)" г. Воскресенск, Первомайская ул., 15, СОШ "ВЕКТОР" МОУ	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,043951

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
СОШ ВЕКТОР МОУ	"СОШ "ВЕКТОР" МОУ (д/с №30)" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 5а, СОШ "ВЕКТОР" МОУ	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,052598
СОШ ВЕКТОР МОУ	"СОШ "ВЕКТОР" МОУ (д/с №41)" г. Воскресенск, Центральная ул., 4а, СОШ "ВЕКТОР" МОУ	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,071571
СОШ ВЕКТОР МОУ	"СОШ "ВЕКТОР" МОУ" г. Воскресенск, Маркина ул., 3, СОШ "ВЕКТОР" МОУ	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,044671
ФСО ЦЕНТР МБУ	"МБУ "ФСО "Центр" (зал т.атлетики)" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 23а, МБУ "ФСО "Центр"	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,01166
ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КУЛЬТУРЫ МУ	"ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КУЛЬТУРЫ МУ" г. Воскресенск, Андреса ул., 16, ЦЕНТР РАЗВИТИЯ КУЛЬТУРЫ МУ	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,012869
Население			2,354549
МУП "УПРАВЛЕНИЕ ДОМАМИ- ВОСКРЕСЕНСК"	"МУП "УПРАВЛЕНИЕ ДОМАМИ- ВОСКРЕСЕНСК"" г. Воскресенск, Андреса ул., 3, МУП "УПРАВЛЕНИЕ ДОМАМИ-	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,00047
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 1/18, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская,	0,025382

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 13, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,045091
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 15, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,056737
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 18, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,057878
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 26, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,053751
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 2А, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,059723
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 44, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,053751
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 46, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская,	0,024486

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 7, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,009556
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 8, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,007465
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Андреса ул., 9, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,049869
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зеленый пер., 2, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,04091
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Зеленый пер., 4, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,046285
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 11, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,048375
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 11а, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская,	0,052556

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 13, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,06689
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 15, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,058528
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 17, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,065098
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 19, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,035535
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 1а, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,044792
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 2, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,010153
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 3а, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская,	0,050167

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 4, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,009854
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 7а, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,052852
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Маркина ул., 15, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,041209
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Маркина ул., 17, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,057334
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Маркина ул., 19, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,035834
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Маркина ул., 21, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,044792
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Маркина ул., 28, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская,	0,051959

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Маркина ул., 28а, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,054348
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Первомайская ул., 11, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,026734
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Первомайская ул., 23, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,067785
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Первомайская ул., 25, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,037625
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Светлая ул., 1, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,036431
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Светлая ул., 3, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,037924
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Светлая ул., 5, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская,	0,043598

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Светлая ул., 7, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,06689
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Центральная ул., 1, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,062709
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Центральная ул., 2, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,053452
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Центральная ул., 3, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,037625
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Центральная ул., 4, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,03882
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Центральная ул., 5, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,057334
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Центральная ул., 6, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская,	0,051063

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Центральная ул., 7, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,061216
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Центральная ул., 8, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,043
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 10, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,024188
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 12, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,08839
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 5, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,06689
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 7, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,036431
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8, МКД	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская,	0,104814

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
Прочее			0,140218
АО "ДИКСИ ЮГ"	"АО "ДИКСИ ЮГ"" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом.ХМ, АО "ДИКСИ ЮГ"	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,002026
АО "МОСОБЛСТРОЙ №5"	"АО "МОСОБЛСТРОЙ №5"" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 4 пом.16, АО "МОСОБЛСТРОЙ №5"	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,004359
Бавинов Андрей Иванович	"Бавинов Андрей Иванович" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом.1Х, Бавинов Андрей Иванович	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,001011
Бавинов Андрей Иванович	"Бавинов Андрей Иванович" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом/VII, Бавинов Андрей Иванович	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,001011
Божко Артём Владимирович	"Божко Артём Владимирович" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом.Х, Божко Артём Владимирович	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,001011
Иванова Татьяна Викторовна	"Иванова Татьяна Викторовна" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом.Х11, Иванова Татьяна Викторовна	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,002026
ИП Барндык Надежда-София	"ИП Барндык Надежда-София	"Котельная № 3 Лопатинского	0,000887

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
Григорьевна	Григорьевна" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 10, ИП Барндык Надежда-София Григорьевна	мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
ИП Косов Юрий Алексеевич	"ИП Косов Юрий Алексеевич" г. Воскресенск, Андреса ул., 2а, ИП Косов Юрий Алексеевич	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,000121
ИП Кузнецова Юлия Игоревна	"ИП Кузнецова Юлия Игоревна" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 19 пом.1а, ИП Кузнецова Юлия Игоревна	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,001011
ИП Спиридонов Юрий Сергеевич	"ИП Спиридонов Юрий Сергеевич" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом.ХХ1, ИП Спиридонов Юрий Сергеевич	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,001011
ИП Струков Антон Михайлович	"ИП Струков Антон Михайлович" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 12А, ИП Струков Антон Михайлович	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,081125
ИП Удалова Елена Владимировна	"ИП Удалова Елена Владимировна" г. Воскресенск, Андреса ул., 8 пом.7, ИП Удалова Елена Владимировна	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,000972
ООО "ГАРАНТСТАЛЬ"	"ООО "ГАРАНТСТАЛЬ"" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 35 стр.1, ООО "ГАРАНТСТАЛЬ"	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,000616
ООО "ЛЕМАР КО"	"ООО "ЛЕМАР КО"" г. Воскресенск,	"Котельная № 3 Лопатинского	0,032346

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
	Андреса ул., 4а, ООО "ЛЕМАР КО"	мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
ООО "НАВИТЕР"	"ООО "НАВИТЕР"" г. Воскресенск, Андреса ул., 2а пом.1, ООО "НАВИТЕР"	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,000388
Паскалов Сергей Федорович	"Паскалов Сергей Федорович" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 6а (осн.зд.), Паскалов Сергей Федорович	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,002799
Пыленков Борис Вячеславович	"Пыленков Борис Вячеславович" г. Воскресенск, Андреса ул., 17 лит.Б,Б1,Б2, Пыленков Борис Вячеславович	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,002443
Ревникова Юлия Николаевна	"Ревникова Ю.Н." г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом.ХУ1, Ревникова Ю.Н.	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,001011
Таланова Маргарита Михайловна	"Таланова Маргарита Михайловна" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом.ХУИ, Таланова Маргарита Михайловна	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,001011
Удалова Елена Николаевна	"Удалова Елена Николаевна" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом./V, Удалова Елена Николаевна	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,001011
Филатова Юлия Владимировна	"Филатова Юлия Владимировна" г.	"Котельная № 3 Лопатинского	0,001011

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
	Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом. XIII, Филатова Юлия Владимировна	мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	
Цветкова Ольга Евгеньевна	"Цветкова Ольга Евгеньевна" г. Воскресенск, Юбилейный пер., 8 пом.Х1, Цветкова Ольга Евгеньевна	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,001011
Региональный бюджет			0,021208
ВОСКРЕСЕНСКАЯ БОЛЬНИЦА ГБУЗ МО	"ВОСКРЕСЕНСКАЯ БОЛЬНИЦА ГБУЗ МО" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 9, ВОСКРЕСЕНСКАЯ БОЛЬНИЦА ГБУЗ МО	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,020965
ГУОДМС МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ	"ГУОДМС МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ" г. Воскресенск, Комсомольская ул., 19 пом.2, ГУОДМС МОСКОВСКОЙ	"Котельная № 3 Лопатинского мкр. (г.Воскресенск, ул.Комсомольская, д.33)/Генерация" г. Воскресенск,	0,000243
Федеральный бюджет			
"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в			1,629657
Местный бюджет			0,144456
ВДШИ МУДО	"ВДШИ МУДО" г. Воскресенск, Чапаева ул., 16, ВДШИ МУДО (ДШИ № 4)	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,00143
ЛИЦЕЙ № 6 МОУ	"ЛИЦЕЙ № 6 (СОШ № 17 МОУ (2-х этажное))" г. Воскресенск, Чапаева ул., 1г стр.1, ЛИЦЕЙ № 6	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,079737

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
ЛИЦЕЙ № 6 МОУ	"ЛИЦЕЙ № 6 (СОШ № 17 МОУ (2-х этажное))" г. Воскресенск, Чапаева ул., 1г стр.2, ЛИЦЕЙ № 6	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,009127
ЛИЦЕЙ № 6 МОУ	"ЛИЦЕЙ № 6 (СОШ № 17 МОУ (д/с №48))" г. Воскресенск, Инициативная ул., 8, ЛИЦЕЙ № 6	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,021615
ЛИЦЕЙ № 6 МОУ	"ЛИЦЕЙ № 6 (СОШ № 17 МОУ (д/с №9))" г. Воскресенск, Чапаева ул., 1д, ЛИЦЕЙ № 6	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,024498
ФСО ЦЕНТР МБУ	"МБУ "ФСО "Центр"" г. Воскресенск, Чапаева ул., 3, МБУ "ФСО "Центр"	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,008049
Население			1,435918
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Беркино ул., 34, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,047778
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Беркино ул., 35, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,039716
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Беркино ул., 36, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск,	0,02807

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Мичурина ул., 1в	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 1, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,004181
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 10, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,024486
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 14, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,022097
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 15, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,01732
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 15а, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,008361
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 16, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,006868
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 16а, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск,	0,029861

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Мичурина ул., 1в	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 18, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,054646
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 2, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,005674
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 20, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,063903
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 24, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,065396
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 26, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,036013
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 28, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,033445
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 4, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск,	0,004479

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Мичурина ул., 1в	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 6, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,018514
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 7, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,01732
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 7а, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,006868
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 8, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,014035
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 9, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,014931
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 9а, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,006868
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Коломенская ул., 1, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск,	0,039417

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Мичурина ул., 1в	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Коломенская ул., 11, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,014931
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Коломенская ул., 13, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,011347
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Коломенская ул., 14, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,025382
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Коломенская ул., 15, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,011646
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Коломенская ул., 3, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,060021
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Коломенская ул., 5, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,032848
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Коломенская ул., 7, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск,	0,048077

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Мичурина ул., 1в	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Коломенская ул., 9, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,034938
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 12, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,022097
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 14, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,015827
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 16, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,048973
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 18, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,040313
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 19а, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,034639
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 2, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск,	0,005972

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Мичурина ул., 1в	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 21, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,031354
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 23, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,022396
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 25, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,037327
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 26, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,074056
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 3, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,007167
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 4, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,009556
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 6, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск,	0,008958

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Мичурина ул., 1в	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Ленинская ул., 8, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,045688
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,005674
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 10, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,005076
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 12, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,004778
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 15, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,065695
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 16, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,008958
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 18, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск,	0,012248

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
		Мичурина ул., 1в	
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 2, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,007465
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 4, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,005674
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 6, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,017618
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 8, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,019111
Население МОСОБЛЕИРЦ (Воскресенск)	"МКД" г. Воскресенск, Мичурина ул., 9а, МКД	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,029861
Прочее			0,02214
АО "ДИКСИ ЮГ"	"АО "ДИКСИ ЮГ"" г. Воскресенск, Коломенская ул., 5, АО "ДИКСИ ЮГ"	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,001948
АО "ПОЧТА РОССИИ"	"АО "ПОЧТА РОССИИ"" г. Воскресенск,	"Котельная Мичурина	0,002215

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
	Мичурина ул., 3а, АО "ПОЧТА РОССИИ"	(г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	
АО "ТАНДЕР"	"АО "ТАНДЕР"" г. Воскресенск, Мичурина ул., 9б, АО "ТАНДЕР"	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,002219
Васильев Михаил Алексеевич	"Васильев Михаил Алексеевич" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1а, Васильев Михаил Алексеевич	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,00244
Голубев Андрей Андреевич	"Голубев Андрей Андреевич" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 24 кв.2, Голубев Андрей Андреевич	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,000249
Ивлева Екатерина Анатольевна	"Ивлева Екатерина Анатольевна" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 8, Ивлева Екатерина Анатольевна	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,000648
ИП Мартыненко Иннеса Викторовна	"ИП Мартыненко Иннеса Викторовна" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 20, ИП Мартыненко Иннеса Викторовна	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,001111
ИП Страхов Юрий Васильевич	"ИП Страхов Юрий Васильевич" г. Воскресенск, Ленинская ул., 18, ИП Страхов Юрий Васильевич	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,001011
ИП Хотякова Елена Викторовна	"ИП Хотякова Елена Викторовна" г.	"Котельная Мичурина	0,000648

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
	Воскресенск, Карла Маркса ул., 8, ИП Хотякова Елена Викторовна	(г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	
ООО "АЛЬФА-ИНВЕСТ"	"ООО "АЛЬФА-ИНВЕСТ"" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 14, ООО "АЛЬФА- ИНВЕСТ"	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,002461
ООО "ПКП "ПРАКТИКА"	"ООО "ПКП "ПРАКТИКА"" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 24, ООО "ПКП "ПРАКТИКА"	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,0013
ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	"ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 24, ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,002596
ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	"ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"" г. Воскресенск, Ленинская ул., 23, ООО "ЭДЕЛЬВЕЙС"	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,003244
Старилов Владимир Леонидович	"Старилов Владимир Леонидович" г. Воскресенск, Коломенская ул., 14 пом. 2, Старилов Владимир Леонидович	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,00005
Региональный бюджет			0,027143
ВОСКРЕСЕНСКАЯ БОЛЬНИЦА ГБУЗ МО	"ВОСКРЕСЕНСКАЯ БОЛЬНИЦА ГБУЗ МО (детская поликлиника)" г. Воскресенск, Тополиная ул., 29,	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,008985

Контрагент	Объект расчета	Котельная	Тепловые нагрузки ГВС Откр., Гкал/час
ВОСКРЕСЕНСКИЙ КОЛЛЕДЖ ГБПОУ МО	"ВОСКРЕСЕНСКИЙ КОЛЛЕДЖ ГБПОУ МО" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1/37, ВОСКРЕСЕНСКИЙ КОЛЛЕДЖ ГБПОУ МО	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,017915
ГУОДМС МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ	"ГУОДМС МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ" г. Воскресенск, Карла Маркса ул., 24 пом.9, ГУОДМС МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ	"Котельная Мичурина (г.Воскресенск, ул.Мичурина, д.1в)/Генерация" г. Воскресенск, Мичурина ул., 1в	0,000243

Переход на закрытую схему ГВС будет обеспечиваться за счёт организации индивидуальных тепловых пунктов у потребителей с установкой узлов регулирования систем отопления и горячего водоснабжения. Также предполагается снижение производительности водоподготовительных установок за счёт частичного демонтажа оборудования, в связи с переходом на закрытую схему ГВС.

Для перевода потребителей с открытой схемой ГВС на закрытую требуется реконструкция тепловых пунктов в каждом здании. Реконструкции теплового пункта здания в части перехода на закрытую схему теплоснабжения должна быть выполнена при следующих условиях:

1. Выполнить проект реконструкции теплового пункта в соответствии с требованиями действующей НТД, разработать обновленную схему, план, разрезы теплового пункта, расчет оборудования, паспорт теплового пункта; согласовать и представить указанный перечень документов единой теплоснабжающей организацией.

2. Тепловой пункт должен быть оборудован приборами учета тепловой энергии, средствами автоматизации и контроля, в том числе для поддержания требуемого перепада (напора) в тепловых сетях на вводе в ЦТП или ИТП при превышении фактического перепада давлений, а так же для обеспечения минимального заданного давления в обратном трубопроводе системы теплопотребления при возможном его снижении.

5. Предусмотреть проектом ограничение расхода воды из тепловой сети на тепловой пункт и мероприятия по защите систем отопления от превышения допустимого давления.

6. Предусмотреть проектом увеличение нагрузkina сиситему водоснабжения потребителей.

7. Реконструкцию проводить без изменения схемы присоединения существующих потребителей.

8. Реконструкцию проводить под техническим надзором представителей единой теплоснабжающей организации.

9. Все работы по реконструкции выполнить в летний период после окончания и до начала отопительного периода по согласованию с единой теплоснабжающей организацией.

Тепловой пункт (ТП) — один из главных элементов системы централизованного теплоснабжения зданий, выполняющий функции приема теплоносителя, преобразования (при необходимости) его параметров, распределения между потребителями тепловой энергии и учета ее расходования.

Для реализации данного решения в зданиях малоэтажной постройки предполагается установить автоматизированные тепловые пункты.

Для упрощения процесса проектирования, комплектации и монтажа ТП могут изготавливаться в заводских условиях и поставляться на объект строительства в виде готовых блоков — блочный тепловой пункт (БТП).

БТП представляет собой собранные на раме в общую конструкцию отдельные функциональные узлы, как правило, в комплекте с приборами и устройствами контроля, автоматического регулирования и управления.

На данный момент в России широко применяются стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплопотребления и выполненные по типовым технологическим схемам с применением водоподогревателей на базе паяных или разборных пластинчатых теплообменников отечественного производства.

В соответствии СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» в зависимости от соотношения максимально-часовой тепловой нагрузки ГВС к нагрузке отопления предлагается оборудовать тепловые пункты абонентов одноступенчатыми (потребители малоэтажной застройки с незначительной тепловой нагрузкой ГВС), либо двухступенчатыми подогревателями ГВС (потребители многоквартирных домов). Подключение системы отопления предполагается осуществлять по существующей на данный момент в зданиях зависимой схеме.

Потребители малоэтажной застройки, предлагается подключить по одноступенчатой параллельной схеме (Рисунок 1).

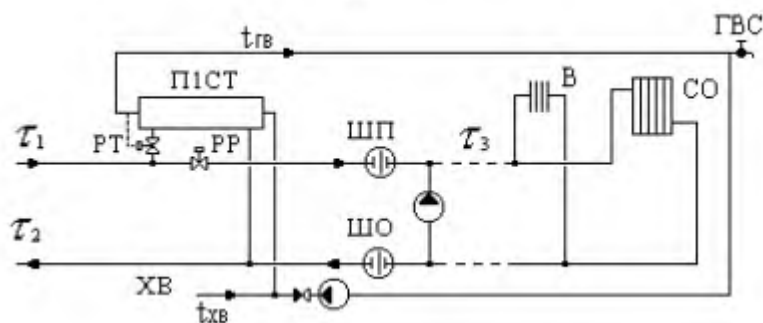


Рисунок 1 – Схема теплового пункта с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ

Актуальность перевода системы ГВС на закрытую схему обусловлена следующими факторами:

- в открытой системе отсутствует технологическая возможность поддержания температурного графика в системе отопления в переходных режимах, необходимость поддержания температуры 70 °С для нужд ГВС приводит к «перетопам» помещений.
- в открытой системе существует перегрев горячей воды, температура которой фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.
- в открытой системе существует необходимость поддержания теплоносителя питьевого качества, что значительно сказывается на состоянии трубной системы и интенсификации коррозии трубопроводов.
- Переход на закрытую схему системы ГВС позволит обеспечить:
- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя, в соответствии с температурным графиком;
- снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;
- снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;
- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетоков» во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;
- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, эксплуатационных затрат;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

Мероприятия по переводу котельных с открытой системой теплоснабжения на закрытую приведены в таблице 24.

Таблица 24 - Ориентировочная стоимость мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения г.о. Воскресенск на закрытые

№ п/п	Наименование и адрес расположения источника теплоснабжения	Срок перевода абонентов на закрытую систему теплоснабжения	Ориентировочная стоимость, тыс.руб.
1	Котельная №1 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	2026 год до начала ОЗП	33000
2	Котельная №2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4		
3	Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	2026 год до начала ОЗП	100000
4	Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	2026 год до начала ОЗП	70000
ИТОГО:			203000

Общий объём необходимых инвестиций в осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

Сведения о конкретных источниках инвестиций для реализации мероприятий по переводу на закрытую систему теплоснабжения не представлены. В качестве источников финансирования рассматриваются:

- собственные средства теплоснабжающих организаций;
- заемные средства;
- бюджетные средства;
- собственные средства собственников.

К собственным средствам организации относятся: прибыль, плата за подключение и амортизация. В качестве источника финансирования рассматривается не вся прибыль организации, а только часть, превышающая нормируемую прибыль организации. Величина нормируемой прибыли принята 1,5%.

Плата за подключение устанавливается для новых потребителей, подключаемых к системе централизованного теплоснабжения. Она определяется на основании постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Плата за подключение является источником финансирования для групп проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра с целью подключения новых потребителей.

Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому не является источником финансирования. В качестве источника финансирования рассматривается только часть амортизации, начисляемой по объектам, введенным при реализации программы.

Заемные средства могут быть привлечены организацией на срок до 10 лет, при этом стоимость заемных средств составляет 14%. Для получения кредита необходимо предоставления гарантий на всю сумму долга без учета процентов.

С 2022 года согласно статье 29 Закона N 190-ФЗ требование об отказе от использования открытой системы теплоснабжения распространяется только на здания, вводимые в эксплуатацию и подключаемые к системам централизованного теплоснабжения. Для существующих эксплуатируемых зданий переход от открытой системы теплоснабжения осуществляется по решению исполнительных органов власти муниципального образования и эксплуатирующих организаций. Перевод потребителей от котельных №1 и №2 Новлянского квартала, котельной ул. Мичурина, котельной №3 Лопатинский, подключенных по открытой схеме подключения системы ГВС к сетям теплоснабжения, на закрытую запланирован в 2026 году до начала ОЗП.

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

Предложения по 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 отсутствуют.

8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

На территории округа действует 46 источников централизованного теплоснабжения, отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются природный газ, а также дизельное топливо, мазут и твердое топливо уголь. Сведения о фактическом и перспективном потреблении котельно-печного топлива приведены в таблицах 25-26.

Таблица 25 - Плановый объем реализации (полезного отпуска) в зоне действия ООО «Газпром теплоэнерго»

Тарифная зона	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2044
Воскресенск	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98

Таблица 26 - Существующий и перспективный топливные балансы

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельные №1 и №2 Новлянского квартала									
1.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
1.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	25659,6	25659,6	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5
1.3	Основное топливо	т.у.т.	29611,2	29611,2	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5
1.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	193004,7	193004,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7
1.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1
1.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	190657,6	190657,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
1.7	Потери тепловой сети	Гкал	28674,0	28674,0	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5
		%	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
1.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	161983,6	161983,6	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2
1.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
1.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
2	Котельная III квартала									
2.1	Вид топлива		природны й газ							
2.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1553,2							
2.3	Основное топливо	т.у.т.	1792,4							
2.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	16345							
2.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	137,7							
2.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	13735,5							
2.7	Потери тепловой сети	Гкал	2472,1							
		%	21,9							
2.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11263,4							
2.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,2							
2.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,0							
3	Котельная IV квартала									
3.1	Вид топлива		природны							

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
			й газ							
3.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2919,9							
3.3	Основное топливо	т.у.т.	3369,6							
3.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	25549,0							
3.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	260,9							
3.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	25288,1							
3.7	Потери тепловой сети	Гкал	4105,5							
		%	19,4							
3.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	21182,6							
3.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,1							
3.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,0							
4	Котельная Больничного квартала									
4.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
4.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1713,1	1712,8	1712,5	1712,2	1711,9	1711,6	1711,3	1711,0
4.3	Основное топливо	т.у.т.	1976,9	1976,6	1976,2	1975,9	1975,6	1975,2	1974,9	1974,5
4.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	12531,1	12528,9	12526,8	12524,6	12522,5	12520,3	12518,2	12516,1
4.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
4.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	12380,1	12377,9	12375,7	12373,6	12371,4	12369,3	12367,2	12365,1
4.7	Потери тепловой сети	Гкал	435,8	433,6	431,5	429,3	427,2	425,0	422,9	420,8

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
		%	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
4.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3
4.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
4.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
5	Котельная д. Маришкино									
5.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
5.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	469,5	469,5	469,2	468,9	468,6	468,3	468,0	468,0
5.3	Основное топливо	т.у.т.	541,8	541,8	541,4	541,1	540,7	540,4	540,1	540,1
5.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	8624,7	8624,7	8619,1	8613,6	8608,0	8602,5	8597,0	8597,0
5.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
5.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	8583,1	8583,1	8577,5	8572,0	8566,4	8560,9	8555,4	8555,4
5.7	Потери тепловой сети	Гкал	1119,5	1119,5	1113,9	1108,4	1102,8	1097,3	1091,8	1091,8
		%	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9	12,8	12,8	12,8
5.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6
5.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
5.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
6	Котельная №1 ул. Рабочая									
6.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
6.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	12186,8	12175,3	12163,9	12152,5	12141,2	11970,9	11959,7	11948,5
6.3	Основное топливо	т.у.т.	14063,6	14050,3	14037,1	14024,0	14011,0	13814,4	13801,5	13788,6
6.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	92510,1	92422,9	92336,2	92249,9	92164,0	90870,8	90785,8	90701,2
6.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5
6.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	91390,6	91303,4	91216,7	91130,4	91044,5	89751,3	89666,3	89581,7
6.7	Потери тепловой сети	Гкал	17433,6	17346,4	17259,7	17173,4	17087,5	17002,1	16917,1	16832,5
		%	19,1	19,0	18,9	18,8	18,8	18,9	18,9	18,8
6.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	73957,0	73957,0	73957,0	73957,0	73957,0	72749,2	72749,2	72749,2
6.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
6.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
7	Котельная №2 ул. Московская									
7.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
7.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2895,977	3811,5	2858,0	3800,6	2849,8	7626,1	5721,8	7613,7
7.3	Основное топливо	т.у.т.	3341,96	3302,9	3298,1	3293,4	3288,7	6608,4	6603,0	6597,6
7.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	21306,7	21057,6	21027,3	20997,2	20967,2	42132,0	42097,6	42063,5
7.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	255,7	37,0	37,0	37,0	37,0	293,4	293,4	293,4
7.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	21051,0	21020,6	20990,3	20960,2	20930,2	41838,6	41804,3	41770,1
7.7	Потери тепловой сети	Гкал	6085,9	6055,5	6025,2	5995,1	5965,1	6867,2	6832,9	6798,7
		%	28,9	28,8	28,7	28,6	28,5	16,4	16,3	16,3

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
7.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	14965,1	14965,1	14965,1	14965,1	14965,1	34971,4	34971,4	34971,4
7.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
7.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
8	Котельная №3 ул. Фурманова									
8.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
8.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2886,7	2886,0	2885,4	2884,8	2884,2			
8.3	Основное топливо	т.у.т.	3331,2	3330,5	3329,8	3329,0	3328,3			
8.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	21183,0	21178,4	21173,8	21169,3	21164,8			
8.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	256,4	256,4	256,4	256,4	256,4			
8.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	20926,7	20922,1	20917,5	20912,9	20908,4			
8.7	Потери тепловой сети	Гкал	920,4	915,8	911,2	906,7	902,1			
		%	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3			
8.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	20006,3	20006,3	20006,3	20006,3	20006,3			
8.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3			
8.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9			
9	Котельная ул. Мичурина									
9.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
9.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	10732,0	10720,3	10708,6	10697,0	10685,4	10673,9	10662,4	10651,0
9.3	Основное топливо	т.у.т.	12384,8	12371,2	12357,7	12344,3	12330,9	12317,7	12304,4	12291,3

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
9.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	81783,7	81694,2	81605,1	81516,5	81428,3	81340,6	81253,3	81166,5
9.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7
9.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	80801,9	80712,4	80623,4	80534,8	80446,6	80358,9	80271,6	80184,7
9.7	Потери тепловой сети	Гкал	17900,6	17811,1	17722,0	17633,4	17545,2	17457,5	17370,2	17283,4
		%	22,2	22,1	22,0	21,9	21,8	21,7	21,6	21,6
9.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4
9.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
9.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
10	Котельная ул. Белинского									
10.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
10.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1204,7	1203,1	1201,6	1200,0	1198,5	1197,0	1195,4	1193,9
10.3	Основное топливо	т.у.т.	1390,2	1388,4	1386,6	1384,8	1383,0	1381,3	1379,5	1377,8
10.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	7781,8	7771,7	7761,7	7751,7	7741,8	7732,0	7722,2	7712,4
10.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
10.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7686,2	7676,1	7666,1	7656,1	7646,2	7636,4	7626,6	7616,8
10.7	Потери тепловой сети	Гкал	2011,5	2001,5	1991,5	1981,5	1971,6	1961,8	1952,0	1942,2
		%	26,2	26,1	26,0	25,9	25,8	25,7	25,6	25,5
10.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6
10.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
10.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
11	Котельная №1 микр. Лопатинский									
11.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ			
11.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	5489,9	5476,9	5464,0	5451,1	5438,3			
11.3	Основное топливо	т.у.т.	6335,4	6320,4	6305,4	6290,6	6275,8			
11.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	41147,7	41050,3	40953,5	40857,1	40761,2			
11.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	484,3	484,3	484,3	484,3	484,3			
11.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	40663,4	40566,1	40469,2	40372,8	40276,9			
11.7	Потери тепловой сети	Гкал	19472,2	19374,9	19278,0	19181,6	19085,7			
		%	47,9	47,8	47,6	47,5	47,4			
11.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2			
11.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0			
11.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9			
12	Котельная №3 микр. Лопатинский									
12.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ						
12.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	6904,4	8646,0						
12.3	Основное топливо	т.у.т.	7967,7	9977,4						
12.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	64009	62671,2						
12.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	598,2	598,2						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
12.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	63411	62073,0						
12.7	Потери тепловой сети	Гкал	6980,6	5643,0						
		%	14,1	9,1						
12.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	56430,0	56430,0						
12.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,2	159,2						
12.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,8	89,8						
13	Котельная ул. Интернатская									
13.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ				
13.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1781,2	1780,1	1779,0	1777,9				
13.3	Основное топливо	т.у.т.	2055,5	2054,3	2053,0	2051,7				
13.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	13013,2	13005,2	12997,2	12989,2				
13.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8				
13.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	12856,4	12848,3	12840,3	12832,4				
13.7	Потери тепловой сети	Гкал	1610,9	1602,8	1594,8	1586,8				
		%	12,5	12,5	12,4	12,4				
13.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11245,5	11245,5	11245,5	11245,5				
13.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0				
13.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,5	90,5	90,5	90,5				
14	Котельная ул. Советская (ХХЗ)									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
14.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ			
14.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	689,4	688,2	686,9	685,7	685,7			
14.3	Основное топливо	т.у.т.	795,6	794,1	792,7	791,3	791,3			
14.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	4826,7	4817,9	4809,1	4800,4	4800,4			
14.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0			
14.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	4767,7	4758,9	4750,1	4741,4	4741,4			
14.7	Потери тепловой сети	Гкал	1758,2	1749,4	1740,7	1732,0	1732,0			
		%	36,9	36,8	36,6	36,5	36,5			
14.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3009,5	3009,5	3009,5	3009,5	3009,5			
14.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8			
14.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8			
15	Котельная ул. Школьная									
15.1	Вид топлива		природны й газ	-	-	-	-	-	-	-
15.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	3194,2	-	-	-	-	-	-	-
15.3	Основное топливо	т.у.т.	3686,1	-	-	-	-	-	-	-
15.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	23209,2	-	-	-	-	-	-	-
15.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	281,0	-	-	-	-	-	-	-
15.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	22928,2	-	-	-	-	-	-	-
15.7	Потери тепловой сети	Гкал	4649,7	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
		%	20,3	-	-	-	-	-	-	-
15.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	18278,5	-	-	-	-	-	-	-
15.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,8	-	-	-	-	-	-	-
15.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,0	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. Зайцева (Бани)									
16.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ			
16.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	566,4	564,6	562,8	561,0	559,3			
16.3	Основное топливо	т.у.т.	653,6	651,5	649,5	647,4	645,4			
16.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2493,1	2485,2	2477,4	2469,6	2461,8			
16.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4			
16.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	2462,7	2454,9	2447,0	2439,2	2431,5			
16.7	Потери тепловой сети	Гкал	1574,8	1566,9	1559,1	1551,3	1543,5			
		%	63,9	63,8	63,7	63,6	63,5			
16.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	888,0	888,0	888,0	888,0	888,0			
16.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2			
16.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5			
17	Котельная д. Ратчино									
17.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
17.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1267,8	1265,5	1263,2	1260,9	1258,7	1256,4	1254,1	1251,9

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
17.3	Основное топливо	т.у.т.	1463,1	1460,4	1457,8	1455,1	1452,5	1449,9	1447,3	1444,7
17.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	9248,9	9232,0	9215,2	9198,5	9181,9	9165,4	9148,9	9132,5
17.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3
17.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	9137,6	9120,7	9103,9	9087,2	9070,6	9054,1	9037,6	9021,3
17.7	Потери тепловой сети	Гкал	3374,2	3357,4	3340,6	3323,9	3307,2	3290,7	3274,3	3257,9
		%	36,9	36,8	36,7	36,6	36,5	36,3	36,2	36,1
17.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4
17.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
17.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
18	Котельная д. Степанцино									
18.1	Вид топлива		природны й газ							
18.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	490,2							
18.3	Основное топливо	т.у.т.	565,7							
18.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	3339,7							
18.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	40,4							
18.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	3299,3							
18.7	Потери тепловой сети	Гкал	654,6							
		%	19,8							
18.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2644,7							

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
18.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	169,4							
18.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	84,4							
19	Котельная с.Косяково									
19.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
19.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	592,7	592,2	591,6	591,1	590,5	589,9	589,4	588,9
19.3	Основное топливо	т.у.т.	684,0	683,4	682,7	682,1	681,4	680,8	680,2	679,5
19.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	4378,1	4374,0	4369,8	4365,7	4361,7	4357,6	4353,5	4349,5
19.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
19.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	4325,4	4321,3	4317,1	4313,0	4308,9	4304,9	4300,8	4296,8
19.7	Потери тепловой сети	Гкал	829,8	825,6	821,5	817,4	813,3	809,2	805,2	801,1
		%	19,2	19,1	19,0	19,0	18,9	18,8	18,7	18,6
19.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7
19.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
19.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5
20	Котельная с. Невское									
20.1	Вид топлива		дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо					
20.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	191,0	191,0	191,0					
20.3	Основное топливо	т.у.т.	277,0	277,0	277,0					
20.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1711,7	1711,7	1711,7					

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
20.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	20,7	20,7	20,7					
20.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1691,0	1691,0	1691,0					
20.7	Потери тепловой сети	Гкал	489,4	489,4	489,4					
		%	28,9	28,9	28,9					
20.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1201,6	1201,6	1201,6					
20.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,8	161,8	161,8					
20.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	88,4	88,4	88,4					
21	Котельная ДРП									
21.1	Вид топлива		дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо				
21.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	68,7	125,5	125,5	125,5				
21.3	Основное топливо	т.у.т.	99,6	181,9	181,9	181,9				
21.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1419,0	1115,8	1115,8	1115,8				
21.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	7,4	7,4	7,4	7,4				
21.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1412	1108,3	1108,3	1108,3				
21.7	Потери тепловой сети	Гкал	404,0	100,8	100,8	100,8				
		%	66,9	9,1	9,1	9,1				
21.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1007,6	1007,6	1007,6	1007,6				
21.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1				
21.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	87,7	87,7	87,7	87,7				

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
22	Котельная с.Конобеево									
22.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ			
22.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2227,3	2227,3	2227,3	2227,3	2227,3			
22.3	Основное топливо	т.у.т.	2570,3	2570,3	2570,3	2570,3	2570,3			
22.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	16128,1	16128,1	16128,1	16128,1	16128,1			
22.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	194,3	194,3	194,3	194,3	194,3			
22.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	15933,8	15933,8	15933,8	15933,8	15933,8			
22.7	Потери тепловой сети	Гкал	4740,7	4740,7	4740,7	4740,7	4740,7			
		%	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8			
22.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11193,1	11193,1	11193,1	11193,1	11193,1			
22.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4			
22.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7			
23	Котельная с. Барановское									
23.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ						
23.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1649,5	1649,5						
23.3	Основное топливо	т.у.т.	1903,5	1903,5						
23.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	11921,1	11921,1						
23.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	143,8	143,8						
23.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	11777,3	11777,3						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
23.7	Потери тепловой сети	Гкал	3644,6	3644,6						
		%	30,9	30,9						
23.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	8132,7	8132,7						
23.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,7	159,7						
23.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,6	89,6						
24	Котельная с. Усадище									
24.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
24.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8
24.3	Основное топливо	т.у.т.	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7
24.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9
24.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
24.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8
24.7	Потери тепловой сети	Гкал	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5
		%	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
24.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3
24.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
24.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
25	Котельная д.Леоново									
25.1	Вид топлива		уголь	уголь						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
25.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	164,4	164,4						
25.3	Основное топливо	т.у.т.	189,7	189,7						
25.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	554,8	554,8						
25.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	6,4	6,4						
25.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	548,5	548,5						
25.7	Потери тепловой сети	Гкал	343,5	343,5						
		%	62,6	62,6						
25.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	205,0	205,0						
25.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	341,9	341,9						
25.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	41,8	41,8						
26	Котельная д.Щербово									
26.1	Вид топлива		дизельное топливо	дизельное топливо						
26.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	55,9	232,9						
26.3	Основное топливо	т.у.т.	81,0	337,7						
26.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	501,6	2091,1						
26.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,1	6,1						
26.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	501,5	2085,0						
26.7	Потери тепловой сети	Гкал	6,0	189,5						
		%	6,1	9,1						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
26.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	495,5	1895,5						
26.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,5	161,5						
26.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	88,6	88,6						
27	Котельная с. Ашитково									
27.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
27.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4455,1	4455,1	4455,1	3453,4	3453,4	3453,4	3453,4	3453,4
27.3	Основное топливо	т.у.т.	5141,2	5141,2	5141,2	3985,2	3985,2	3985,2	3985,2	3985,2
27.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	32254,4	32254,4	32254,4	25001,8	25001,8	25001,8	25001,8	25001,8
27.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1
27.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	31864,3	31864,3	31864,3	24611,7	24611,7	24611,7	24611,7	24611,7
27.7	Потери тепловой сети	Гкал	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0
		%	38,9	38,9	38,9	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
27.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	19468,3	19468,3	19468,3	12215,7	12215,7	12215,7	12215,7	12215,7
27.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
27.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
28	Котельная п. Виноградово (школа)									
28.1	Вид топлива		уголь	уголь						
28.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	208,3	208,3						
28.3	Основное топливо	т.у.т.	160,0	160,0						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
28.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	714,8	714,8						
28.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	8,8	8,8						
28.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	748,5	748,5						
28.7	Потери тепловой сети	Гкал	42,5	42,5						
		%	6,0	6,0						
28.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	706,0	706,0						
28.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	223,8	223,8						
28.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	63,9	63,9						
29	Котельня д. Золотово (фабрика)									
29.1	Вид топлива		мазут							
29.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	932,3							
29.3	Основное топливо	т.у.т.	1277,2							
29.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	7627,1							
29.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	93,2							
29.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7533,9							
29.7	Потери тепловой сети	Гкал	5242,9							
		%	69,6							
29.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2291,0							
29.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	167,5							

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
29.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	85,4							
30	Котельная д. Золотово (школа)									
30.1	Вид топлива		дизельное топливо							
30.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	238,9							
30.3	Основное топливо	т.у.т.	346,4							
30.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2023,2							
30.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	24,5							
30.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1998,7							
30.7	Потери тепловой сети	Гкал	1178,1							
		%	58,9							
30.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	820,6							
30.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	171,2							
30.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	83,5							
31	Котельная д.Губино (школа)									
31.1	Вид топлива		уголь	уголь						
31.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	233,7	233,7						
31.3	Основное топливо	т.у.т.	179,5	179,5						
31.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	784,1	784,1						
31.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	9,6	9,6						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
31.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	774,5	774,5						
31.7	Потери тепловой сети	Гкал	488,3	488,3						
		%	63,1	63,1						
31.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	286,2	286,2						
31.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	228,9	228,9						
31.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	62,5	62,5						
32	Котельная д.Ратмирово									
32.1	Вид топлива		уголь	уголь	уголь					
32.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	244,7	244,7	244,7					
32.3	Основное топливо	т.у.т.	187,9	187,9	187,9					
32.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	829,8	829,8	829,8					
32.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,1	0,1	0,1					
32.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	829,7	829,7	829,7					
32.7	Потери тепловой сети	Гкал	9,8	9,8	9,8					
		%	1,2	1,2	1,2					
32.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	819,9	819,9	819,9					
32.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	226,5	226,5	226,5					
32.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	63,1	63,1	63,1					
33	Котельная № 1 г.Белоозерский									
33.1	Вид топлива		природны	природны	природны	природны	природны	природны	природный	природны

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
			й газ	й газ	й газ	й газ	й газ	й газ	газ	й газ
33.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	14586,6	14586,6	14590,1	14832,3	14832,3	14832,3	14832,3	14832,3
33.3	Основное топливо	т.у.т.	16833,0	16833,0	16837,0	17116,5	17116,5	17116,5	17116,5	17116,5
33.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	109641,0	109641,0	109667,0	111487,6	111487,6	111487,6	111487,6	111487,6
33.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9
33.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	108317,1	108317,1	108343,1	110163,7	110163,7	110163,7	110163,7	110163,7
33.7	Потери тепловой сети	Гкал	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1
		%	20,3	20,3	20,3	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
33.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	86343,0	86343,0	86369,0	88189,5	88189,5	88189,5	88189,5	88189,5
33.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
33.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
34	Котельная № 2 г.Белоозерский									
34.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ				
34.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4152,1	4152,1	4152,1	4152,1				
34.3	Основное топливо	т.у.т.	4791,6	4791,6	4791,6	4791,6				
34.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	30795,2	30795,2	30795,2	30795,2				
34.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	370,6	370,6	370,6	370,6				
34.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	30424,6	30424,6	30424,6	30424,6				
34.7	Потери тепловой сети	Гкал	14402,2	14402,2	14402,2	14402,2				

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
		%	47,3	47,3	47,3	47,3				
34.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	16022,4	16022,4	16022,4	16022,4				
34.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6				
34.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,9	91,9	91,9	91,9				
35	Котельная №3 д. Цибино									
35.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ			
35.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1			
35.3	Основное топливо	т.у.т.	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9			
35.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	730,2	730,2	730,2	730,2	730,2			
35.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6			
35.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	724,6	724,5	724,5	724,5	724,5			
35.7	Потери тепловой сети	Гкал	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9			
		%	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1			
35.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	658,7	658,7	658,7	658,7	658,7			
35.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6			
35.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0			
36	Котельная Фаустово									
36.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
36.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7
36.3	Основное топливо	т.у.т.	296,3	296,3	296,3	296,3	296,3	296,3	296,3	296,3
36.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0
36.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
36.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0
36.7	Потери тепловой сети	Гкал	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
		%	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
36.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5
36.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
36.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6
37	Котельная №3А									
37.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
37.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6
37.3	Основное топливо	т.у.т.	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6
37.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2
37.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
37.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7
37.7	Потери тепловой сети	Гкал	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0
		%	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
37.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7
37.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
37.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
38	Котельная д.Чемодурово									
38.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
38.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5
38.3	Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4
38.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3
38.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
38.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6
38.7	Потери тепловой сети	Гкал	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6
		%	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
38.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9
38.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
38.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
39	ТЭЦ АО «ВМУ»									
39.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
39.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0
39.3	Основное топливо	т.у.т.	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
39.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9
39.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9
39.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0
39.7	Потери тепловой сети	Гкал	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7
		%	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
39.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3
39.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
39.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8
40	КТС 019 п. им. Цюрупы									
40.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
40.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5
40.3	Основное топливо	т.у.т.	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1
40.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
40.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
40.7	Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
40.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
40.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
41	Крышная котельная									
41.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
41.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9
41.3	Основное топливо	т.у.т.	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9
41.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
41.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
41.7	Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
41.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
41.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	99,1	85,0	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
42	Котельная АО «Воскресенск-Техноткань»									
42.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
42.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1074,6	1074,1	1074,1	1074,1	1074,1	1074,1	1074,1	1074,1
42.3	Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1746,6	1746,6	1746,6	1746,6	1746,6	1746,6	1746,6
42.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	8647,5	8643,6	8643,6	8643,6	8643,6	8643,6	8643,6	8643,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
42.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4
42.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	8465,1	8461,2	8461,2	8461,2	8461,2	8461,2	8461,2	8461,2
42.7	Потери тепловой сети	Гкал	781,6	777,7	777,7	777,7	777,7	777,7	777,7	777,7
		%	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
42.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
42.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
42.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
43	Котельная АО "Фетр"									
43.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
43.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8
43.3	Основное топливо	т.у.т.	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3
43.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3
43.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6
43.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7
43.7	Потери тепловой сети	Гкал	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7
		%	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
43.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
43.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
43.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
44	Котельная ОАО "РЖД"									
44.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
44.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5
44.3	Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4
44.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2
44.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2
44.7	Потери тепловой сети	Гкал	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0
		%	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
44.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
44.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3
44.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3
45	Котельная КТС д. Воршиково									
45.1	Вид топлива		природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
45.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3
45.3	Основное топливо	т.у.т.	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1
45.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7
45.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
45.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0
45.7	Потери тепловой сети	Гкал	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
		%	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
45.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2
45.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
45.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
	Перспективные источники тепла									
46	БМК III квартала г. Воскресенск									
46.1	Вид топлива			природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
46.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6
46.3	Основное топливо	т.у.т.		2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9
46.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7
46.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7
46.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0
46.7	Потери тепловой сети	Гкал		1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5
		%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
46.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5
46.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
46.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
47	БМК IV квартала г. Воскресенск									
47.1	Вид топлива			природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
47.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9
47.3	Основное топливо	т.у.т.		4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3
47.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8
47.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9
47.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9
47.7	Потери тепловой сети	Гкал		2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8
		%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
47.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1
47.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
47.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
48	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)									
48.1	Вид топлива							природны й газ	природный газ	природны й газ
48.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						199,3	199,3	199,3
48.3	Основное топливо	т.у.т.						230,0	230,0	230,0
48.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						1479,6	1479,6	1479,6
48.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						151,0	151,0	151,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
48.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						1328,6	1328,6	1328,6
48.7	Потери тепловой сети	Гкал						120,8	120,8	120,8
		%						9,1	9,1	9,1
48.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						1207,8	1207,8	1207,8
48.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
48.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
49	БМК №1 мкр. Лопатинский									
49.1	Вид топлива					природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
49.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				5445,3	5445,3	5445,3	5445,3	5445,3
49.3	Основное топливо	т.у.т.				6283,9	6283,9	6283,9	6283,9	6283,9
49.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				40427,9	40427,9	40427,9	40427,9	40427,9
49.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
49.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				40276,9	40276,9	40276,9	40276,9	40276,9
49.7	Потери тепловой сети	Гкал				19085,7	19085,7	19085,7	19085,7	19085,7
		%				47,4	47,4	47,4	47,4	47,4
49.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				21191,2	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2
49.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
49.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
50	БМК №3 мкр. Лопатинский									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
50.1	Вид топлива			природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
50.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4
50.3	Основное топливо	т.у.т.		9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8
50.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6
50.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
50.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0
50.7	Потери тепловой сети	Гкал		5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0
		%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
50.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0
50.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
50.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
51	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)									
51.1	Вид топлива							природны й газ	природный газ	природны й газ
51.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						1749,5	1749,5	1749,5
51.3	Основное топливо	т.у.т.						2019,0	2019,0	2019,0
51.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						12989,2	12989,2	12989,2
51.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						156,8	156,8	156,8
51.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						12832,4	12832,4	12832,4
51.7	Потери тепловой сети	Гкал						1586,8	1586,8	1586,8

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
		%						12,4	12,4	12,4
51.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						11245,5	11245,5	11245,5
51.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
51.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
52	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)									
52.1	Вид топлива							природны й газ	природный газ	природны й газ
52.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						646,6	646,6	646,6
52.3	Основное топливо	т.у.т.						746,2	746,2	746,2
52.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						4800,4	4800,4	4800,4
52.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						59,0	59,0	59,0
52.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						4741,4	4741,4	4741,4
52.7	Потери тепловой сети	Гкал						1732,0	1732,0	1732,0
		%						36,5	36,5	36,5
52.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						3009,5	3009,5	3009,5
52.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
52.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
53	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)									
53.1	Вид топлива							природны	природный	природны

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
								й газ	газ	й газ
53.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						331,6	331,6	331,6
53.3	Основное топливо	т.у.т.						382,7	382,7	382,7
53.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						2461,8	2461,8	2461,8
53.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						30,4	30,4	30,4
53.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						2431,5	2431,5	2431,5
53.7	Потери тепловой сети	Гкал						1543,5	1543,5	1543,5
		%						63,5	63,5	63,5
53.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						888,0	888,0	888,0
53.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
53.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
54	БМК д. Степанцино									
54.1	Вид топлива			природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
54.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8
54.3	Основное топливо	т.у.т.		519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1
54.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7
54.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
54.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3
54.7	Потери тепловой сети	Гкал		654,6	654,6	654,6	654,6	654,6	654,6	654,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
		%		19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
54.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7
54.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
54.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
55	Котельная с. Невское									
55.1	Вид топлива					природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
55.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				230,6	230,6	230,6	230,6	230,6
55.3	Основное топливо	т.у.т.				266,1	266,1	266,1	266,1	266,1
55.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				1711,7	1711,7	1711,7	1711,7	1711,7
55.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
55.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				1691,0	1691,0	1691,0	1691,0	1691,0
55.7	Потери тепловой сети	Гкал				489,4	489,4	489,4	489,4	489,4
		%				28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
55.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				1201,6	1201,6	1201,6	1201,6	1201,6
55.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
55.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
56	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5									
56.1	Вид топлива						природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
56.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					150,3	150,3	150,3	150,3

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
56.3	Основное топливо	т.у.т.					173,4	173,4	173,4	173,4
56.4	Выработка тепловой энергии	Гкал					1115,8	1115,8	1115,8	1115,8
56.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					7,4	7,4	7,4	7,4
56.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					1108,3	1108,3	1108,3	1108,3
56.7	Потери тепловой сети	Гкал					100,8	100,8	100,8	100,8
		%					9,1	9,1	9,1	9,1
56.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					1007,6	1007,6	1007,6	1007,6
56.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
56.10	Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
57	ТГУ с. Конобеево									
57.1	Вид топлива							природны й газ	природный газ	природны й газ
57.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						45,6	45,6	45,6
57.3	Основное топливо	т.у.т.						52,6	52,6	52,6
57.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						338,6	338,6	338,6
57.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						4,1	4,1	4,1
57.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						334,6	334,6	334,6
57.7	Потери тепловой сети	Гкал						99,5	99,5	99,5
		%						29,8	29,8	29,8
57.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						235,0	235,0	235,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
57.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
57.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
58	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома									
58.1	Вид топлива							природны й газ	природный газ	природны й газ
58.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						1727,6	1727,6	1727,6
58.3	Основное топливо	т.у.т.						1993,7	1993,7	1993,7
58.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						12826,3	12826,3	12826,3
58.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						154,5	154,5	154,5
58.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						12671,8	12671,8	12671,8
58.7	Потери тепловой сети	Гкал						3770,2	3770,2	3770,2
		%						29,8	29,8	29,8
58.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						8901,6	8901,6	8901,6
58.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
58.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
59	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99									
59.1	Вид топлива							природны й газ	природный газ	природны й газ
59.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						399,1	399,1	399,1
59.3	Основное топливо	т.у.т.						460,6	460,6	460,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
59.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						2963,2	2963,2	2963,2
59.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						35,7	35,7	35,7
59.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						2927,5	2927,5	2927,5
59.7	Потери тепловой сети	Гкал						871,0	871,0	871,0
		%						29,8	29,8	29,8
59.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						2056,5	2056,5	2056,5
59.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
59.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
60	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской									
60.1	Вид топлива				природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
60.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			452,5	452,5	452,5	452,5	452,5	452,5
60.3	Основное топливо	т.у.т.			522,2	522,2	522,2	522,2	522,2	522,2
60.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			3359,7	3359,7	3359,7	3359,7	3359,7	3359,7
60.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
60.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			3319,2	3319,2	3319,2	3319,2	3319,2	3319,2
60.7	Потери тепловой сети	Гкал			1027,2	1027,2	1027,2	1027,2	1027,2	1027,2
		%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
60.8	Тепловая энергия, отпущенная	Гкал			2292,0	2292,0	2292,0	2292,0	2292,0	2292,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
	потребителям									
60.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
60.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
61	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133									
61.1	Вид топлива				природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
61.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			849,9	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9
61.3	Основное топливо	т.у.т.			980,8	980,8	980,8	980,8	980,8	980,8
61.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			6310,2	6310,2	6310,2	6310,2	6310,2	6310,2
61.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
61.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			6234,1	6234,1	6234,1	6234,1	6234,1	6234,1
61.7	Потери тепловой сети	Гкал			1929,2	1929,2	1929,2	1929,2	1929,2	1929,2
		%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
61.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			4304,9	4304,9	4304,9	4304,9	4304,9	4304,9
61.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
61.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8									
62.1	Вид топлива				природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
62.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			303,2	303,2	303,2	303,2	303,2	303,2

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
62.3	Основное топливо	т.у.т.			349,9	349,9	349,9	349,9	349,9	349,9
62.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			2251,2	2251,2	2251,2	2251,2	2251,2	2251,2
62.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
62.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0
62.7	Потери тепловой сети	Гкал			688,3	688,3	688,3	688,3	688,3	688,3
		%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
62.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			1535,8	1535,8	1535,8	1535,8	1535,8	1535,8
62.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
62.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
63	ТГУ д. Леоново									
63.1	Вид топлива				природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
63.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
63.3	Основное топливо	т.у.т.			86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
63.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8
63.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
63.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			548,5	548,5	548,5	548,5	548,5	548,5
63.7	Потери тепловой сети	Гкал			343,5	343,5	343,5	343,5	343,5	343,5
		%			62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
63.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
63.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
63.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
64	Котельная д .Щербово									
64.1	Вид топлива				природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
64.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			281,7	281,7	281,7	281,7	281,7	281,7
64.3	Основное топливо	т.у.т.			325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0
64.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			2091,1	2091,1	2091,1	2091,1	2091,1	2091,1
64.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
64.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			2085,0	2085,0	2085,0	2085,0	2085,0	2085,0
64.7	Потери тепловой сети	Гкал			189,5	189,5	189,5	189,5	189,5	189,5
		%			9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
64.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			1895,5	1895,5	1895,5	1895,5	1895,5	1895,5
64.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
64.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
65	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково									
65.1	Вид топлива					природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
65.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				976,9	976,9	976,9	976,9	976,9
65.3	Основное топливо	т.у.т.				1127,3	1127,3	1127,3	1127,3	1127,3
65.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
65.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
65.7	Потери тепловой сети	Гкал				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
65.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
65.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
66	ТГУ п. Виноградово									
66.1	Вид топлива				природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
66.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1
66.3	Основное топливо	т.у.т.			129,3	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3
66.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1
66.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
66.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			823,4	823,4	823,4	823,4	823,4	823,4
66.7	Потери тепловой сети	Гкал			74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9
		%			9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
66.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			748,5	748,5	748,5	748,5	748,5	748,5
66.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
66.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
67	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)									
67.1	Вид топлива			природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
67.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3
67.3	Основное топливо	т.у.т.		1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5
67.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1
67.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
67.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9
67.7	Потери тепловой сети	Гкал		5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9
		%		69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
67.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0
67.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
67.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
68	Перспективная котельная д. Золотово (школа)									
68.1	Вид топлива			природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
68.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5
68.3	Основное топливо	т.у.т.		314,5	314,5	314,5	314,5	314,5	314,5	314,5
68.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2
68.5	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал		24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
	котельной									
68.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7
68.7	Потери тепловой сети	Гкал		1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1
		%		58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
68.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6
68.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
68.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
69	ТГУ д. Губино									
69.1	Вид топлива				природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
69.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
69.3	Основное топливо	т.у.т.			121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9
69.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			784,1	784,1	784,1	784,1	784,1	784,1
69.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
69.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			774,5	774,5	774,5	774,5	774,5	774,5
69.7	Потери тепловой сети	Гкал			488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3
		%			63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
69.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			286,2	286,2	286,2	286,2	286,2	286,2
69.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
69.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
70	Котельная д. Рамирово									
70.1	Вид топлива					природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
70.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				972,0	972,0	972,0	972,0	972,0
70.3	Основное топливо	т.у.т.				1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7
70.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				7216,6	7216,6	7216,6	7216,6	7216,6
70.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
70.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				7206,8	7206,8	7206,8	7206,8	7206,8
70.7	Потери тепловой сети	Гкал				655,2	655,2	655,2	655,2	655,2
	Тепловая энергия отпущенная потребителям	%				9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
70.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				6551,6	6551,6	6551,6	6551,6	6551,6
70.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
70.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
71	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская									
71.1	Вид топлива						природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
71.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					4147,9	4147,9	4147,9	4147,9
71.3	Основное топливо	т.у.т.					4786,6	4786,6	4786,6	4786,6
71.4	Выработка тепловой энергии	Гкал					30795,2	30795,2	30795,2	30795,2

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
71.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					370,6	370,6	370,6	370,6
71.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					30424,6	30424,6	30424,6	30424,6
71.7	Потери тепловой сети	Гкал					14402,2	14402,2	14402,2	14402,2
		%					47,3	47,3	47,3	47,3
71.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					16022,4	16022,4	16022,4	16022,4
71.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
71.10	Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
72	ТГУ д. Цибино									
72.1	Вид топлива							природны й газ	природный газ	природны й газ
72.2	расход натурального топлива	тыс.тн						98,3	98,3	98,3
72.3	(основное топливо)	т.у.т.						113,5	113,5	113,5
72.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						730,2	730,2	730,2
72.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						5,6	5,6	5,6
72.6	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал						724,5	724,5	724,5
72.7	Потери тепловой сети	Гкал						65,9	65,9	65,9
		%						9,1	9,1	9,1
72.8	Тепловая энергия отпущенная потребителям	Гкал						658,7	658,7	658,7
72.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
72.10	Средневзвешенный КПД котельной	%						92,0	92,0	92,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
73	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская									
73.1	Вид топлива						природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
73.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					35,1	35,1	35,1	35,1
73.3	Основное топливо	т.у.т.					40,6	40,6	40,6	40,6
73.4	Выработка тепловой энергии	Гкал					260,9	260,9	260,9	260,9
73.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					3,2	3,2	3,2	3,2
73.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					257,7	257,7	257,7	257,7
73.7	Потери тепловой сети	Гкал					94,1	94,1	94,1	94,1
		%					36,5	36,5	36,5	36,5
73.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					163,6	163,6	163,6	163,6
73.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
73.10	Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
74	ТГУ п. Федино									
74.1	Вид топлива				природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
74.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7
74.3	Основное топливо	т.у.т.			142,8	142,8	142,8	142,8	142,8	142,8
74.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
74.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
74.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5
74.7	Потери тепловой сети	Гкал			142,7	142,7	142,7	142,7	142,7	142,7
		%			15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
74.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			775,8	775,8	775,8	775,8	775,8	775,8
74.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
74.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
75	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского									
75.1	Вид топлива								природный газ	природный газ
75.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м							1059,5	1059,5
75.3	Основное топливо	т.у.т.							1222,6	1222,6
75.4	Выработка тепловой энергии	Гкал							7865,9	7865,9
75.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал							182,4	182,4
75.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал							7683,5	7683,5
75.7	Потери тепловой сети	Гкал							0,0	0,0
		%							0,0	0,0
75.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал							7683,5	7683,5
75.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал							155,4	155,4
75.10	Средневзвешенный КПД котельных	%							92,0	92,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
76	БМК п. Федино									
76.1	Вид топлива				природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
76.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			2602,0	2602,0	2602,0	2602,0	2602,0	2602,0
76.3	Основное топливо	т.у.т.			3002,7	3002,7	3002,7	3002,7	3002,7	3002,7
76.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			19318,3	19318,3	19318,3	19318,3	19318,3	19318,3
76.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			378,8	378,8	378,8	378,8	378,8	378,8
76.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			18939,5	18939,5	18939,5	18939,5	18939,5	18939,5
76.7	Потери тепловой сети	Гкал			2843,9	2843,9	2843,9	2843,9	2843,9	2843,9
		%			15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
76.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			16095,7	16095,7	16095,7	16095,7	16095,7	16095,7
76.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
76.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
77	Перспективная котельная ул. Школьная									
77.1	Вид топлива			природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природны й газ	природный газ	природны й газ
77.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1
77.3	Основное топливо	т.у.т.		3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5
77.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2
77.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		281,0	281,0	281,0	281,0	281,0	281,0	281,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036- 2044 годы
77.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2
77.7	Потери тепловой сети	Гкал		4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7
		%		20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
77.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5
77.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
77.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

Сведения о потреблении котельно-печного топлива на локальных котельных не представлены. Увеличение или снижение потребления топлива, в связи с изменением тепловой нагрузки, на котельных не планируется.

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

По состоянию на начало 2024 года на территории городского округа источники тепловой энергии с использованием ВИЭ отсутствуют.

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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На территории округа действует 46 источников централизованного теплоснабжения, отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных округа используются природный газ, а также дизельное топливо, мазут и твердое топливо уголь.

Сложности с обеспечением теплоисточников топливом в периоды расчетных температур наружного воздуха отсутствуют.

Поставщиком газа на источники тепловой энергии является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Цена на газ формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, определённой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Оптовые цены на газ определяются на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведённую к стандартным условиям. На основании заключённого договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Воскресенск качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

Особенности характеристик топлива поставляемого на источники тепла представлены в таблице 27, физические свойства – в таблице 28.

Таблица 27 - Характеристика используемого топлива

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормируемое значение по ГОСТ 5542
1	Теплота сгорания низшая при 200С и 101,325кПа	МДж/м3 (ккал/ м3)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)
2	Число Воббе высшее	МДж/м3 (ккал/ м3)	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5 (9850- 13000)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036
6	Масса механических примесей в	балл	ГОСТ Р 53763-2009	не более 0,001

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормируемое значение по ГОСТ 5542
	1м3			
7	Температура точки росы газа по влаге	0С	ГОСТ 22387.4-77	ниже температуры газа
8	Температура газа	0С	ГОСТ 22387.5	-
9	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-15,00
10	Молярная доля углекислого газа	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-10,00
11	Плотность газа при 200С и 101,325кПа	кг/м3	ГОСТ 31369-2008	-

Поставки твердого и жидкого топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха не носят особого характера. Сложности с обеспечением теплоисточников топливом в периоды расчетных температур наружного воздуха отсутствуют.

Таблица 28– Физические свойства видов топлива

Вид топлива	Показатель	Значение	Размерность
Уголь Основное	Низшая теплота сгорания топлива Q	6 500	ккал/кг
	Плотность топлива P	1,2-1,5	т/м ³
Дизельное топливо	Низшая теплота сгорания топлива Q	10 200	ккал/нм ³
	Плотность топлива P	0.84	т/м ³
Мазут	Низшая теплота сгорания топлива Q	9590	ккал/тн
	Плотность топлива P	0,89—1,05	т/м ³

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

Преобладающим видом топлива в г.о. Воскресенск является природный газ. Сведения о суммарном потреблении топлива в городском округе приведено в таблице ниже.

Таблица 29 - Сведения о суммарном потреблении топлива в городском округе

№ п/п	Вид топлива	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Природный газ	Тыс. куб.м	19030 5,2	19349 6,0	19788 0,1	19258 6,9	19480 9,6	19308 6,5	19318 2,9	19403 7,2
		т у т	22017 3,2	22334 8,0	22840 7,2	22229 8,9	22486 3,9	22167 8,5	22298 6,6	22277 5,7
2	Каменный уголь	тн	851,1	398,1						

№ п/ п	Вид топлива	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030- 2035 годы	2036- 2044 годы
		т у т	717,1	369,2						
3	Мазут	те	932,3							
		т у т	1277, 2							
4	Дизельное топливо	тн	554,5	305,8	245,1	54,0				
		т у т	804,0	443,4	355,3	78,3				

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

На территории г.о. Воскресенск приоритетным развитием топливного баланса является газификация источников тепловой энергии, работающие на твердых и жидких видах топлива.

9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в техническое перевооружение источника тепла представлено в таблице 30.

Таблица 30 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии для приоритетного варианта развития

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1.	Строительство источников тепловой энергии																						
1.1.	Строительство котельной "Интернатская"	Строительство котельной мощностью 104 МВт, замещающий источник по адресу г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово Интернатская ул., 5А	139 778,84		69 889,42	69 889,42																	
12.	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский)	Строительство замещающего источника БМК мощностью 8,5 МВт в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская, отказ от эксплуатации 578м транзитного участка т/с 2Ду 300	98 749,94		49374,97	49374,97																	
13.	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, д. Степанщино, д.51, стр.1	Строительство БМК мощностью 2,29 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Степанщино, стр. 5/1	8 108,02	8 108,02																			
14.	Строительство БМК 3 квартал (г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный, д.12) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, Физкультурный пер., д.12	Строительство БМК мощностью 10 МВт, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	86 215,84	86 215,84																			

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
15.	Строительство ВМК 4 квартал (г.о.Воскресенск, ул.Менделеева, д.32) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	Строительство ВМК мощностью 16,8 МВт, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	106 661,48	106 661,48																				
16.	Строительство ВМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, ул. Комсомольская, д.33	Строительство ВМК мощностью 32,68 Гкал по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	351 370,24	351 370,24																				
17.	Строительство ВМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10	Строительство ВМК мощностью 10,5 МВт на новом ЗУ на месте ЦТП 10 кв (ул. Промплощадка, 7В, Воскресенск).	112 035,40	56 017,70	56 017,70																			
18.	Строительство ТТУ на котельной ДРП	Установка ТТУ мощностью 0,15 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Стетанщино, ДРП-5	7 551,27		3 775,64	3 775,64																		
19.	Строительство ВМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	Установка ВМК мощностью 0,2 МВт	45 828,43			22 914,215	22 914,215																	
1.10.	Строительство ВМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	Строительство ВМК мощностью 4,2 МВт, замещающий источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	40 653,11	40 653,11																				
1.11.	Строительство ВМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Строительство ВМК мощностью 1,86 МВт, замещающий источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	14 303,18		14 303,18																			
1.12.	Строительство котельной "Баня"	Строительство котельной	43 568,10			21 784,05	21 784,05																	

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1.13.	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	Строительство котельной замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (Хорловский химический завод) со снижением установленной мощности до 1,66 МВт на новом земельном участке в районе ТК-41	66 613,77			33 306,89	33 306,89																
1.14.	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	Строительство котельной мощностью 2,6 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	48225,12	48225,12																			
1.15.	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома	Строительство котельной мощностью 3,72 МВт, г.о. Воскресенск, с. Конобеево	69412,5		23137,5	23173,5	23173,5																
1.16.	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99	Строительство котельной мощностью 1,57 МВт, г.о. Воскресенск, с. Конобеево	37 529,9			18 762,85	18 766,45																
1.17.	Строительство котельной Золотово (фабрика)	Строительство замещающего источника, котельной мощностью 1,6 МВт за территорией фабрики, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово	68715,11	68715,11																			
1.18.	Строительство котельной Золотово (школа)	Строительство замещающего источника, котельной мощностью 0,6 МВт в районе ул. Овражная, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово.	35051,06	35051,06																			
1.19.	Строительство котельной с. Невское	Строительство замещающего источника, БМК мощностью 0,93 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, с. Невское, стр. 1/4	37 442,57	18 721,27	18 721,30																		

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
120.	Строительство котельной п. Федино	Строительство замещающего источника мощностью 10,5 МВт на месте ЦТП в п. Федино	112925,2	112925,2																				
121.	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	Строительство источника мощностью 3,16 МВт с. Ашитково, г.о. Воскресенск	53 989,85	26 994,95	26 994,90																			
122.	Строительство ТТУ д.Ратмирово	Установка ТТУ мощностью 0,17 МВт с переводом на газ по адресу: г.о. Воскресенск, д. Ратмирово	11 261,04	5 630,54	5 630,50																			
123.	Строительство котельной д. Щербово	Строительство замещающего источника мощностью 0,27 Гкал/ч со снижением установленной мощности, Московская область г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9	19346,5	19346,5																				
124.	Строительство котельной п. Виноградово	Строительство котельной мощностью 0,3 МВт по адресу: п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9, г.о. Воскресенск, МО	20411,81	20411,81																				
125.	Строительство ТТУ д. Леоново	Установка ТТУ мощностью 0,32 МВт г.о. Воскресенск, д. Леоново, ул. Школьная, (перевод на природный газ)	6448,8	6448,8																				
126.	Строительство ТТУ д. Губино (школа)	Установка ТТУ мощностью 0,3 МВт на котельной д. Губино, Центральная, д. 88 б, г.о. Воскресенск	7474,8	7474,8																				
127.	Строительство ТТУ п. Федино	Установка ТТУ мощностью 0,56 МВт	20 445,90	20 445,90																				
128.	Строительство ТТУ с. Конобеево	Установка ТТУ мощностью 0,12 МВт г.о. Воскресенск, с. Конобеево	7 253,42			3 626,71	3 626,71																	

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
129.	Строительство ТТУ на котельной №3 д. Цубино	Установка на территории котельной ТТУ, мощностью 0,35 МВт, Московская область г.о. Воскресенск, д. Цубино, пер. Школьный, стр.11/1	8 915,48			4 457,74	4 457,74																	
130.	Строительство ТТУ ул. Железнодорожная (котельная Советская)	Установка ТТУ мощностью 0,12 МВт для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная	6 723,96			3 361,98	3 361,98																	
	Итого по группе 1:		1698010,64	688047,21	267845,11	254427,97	131391,54																	
2	Реконструкция и ремонт (модернизация) источников тепловой энергии																							
21.	Реконструкция котельной д. Усадище	Автоматизация и диспетчеризация котельной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	6 392,24			3 196,12	3 196,12																	
22.	Реконструкция котельной д. Ратчино	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования (в том числе оборудования ХВО) в существующем здании со снижением установленной мощности до 3,61 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	33 762,00	16 881,00	16 881,00																			
23.	Реконструкция котельной №1 г. Белоозерский	Реконструкция котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	35 989,02		17 994,52	17 994,50																		

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
24.	Реконструкция котельной "Московская"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Коль берево, переключение тепловых нагрузок котельной "Фурманова".	326 274,70			163 137,35	163 137,35																	
25.	Реконструкция котельной "Белинского"	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной со снижением установленной мощности и необходимостью строительства ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цементный	57 025,42			28 512,71	28 512,71																	
26.	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Маришкино, ул. Отдыха 2А	34 147,96			17 073,98	17 073,98																	
27.	Реконструкция котельной с Ашитково	Установка в существующей котельной "летнего" котла мощностью 1,3 Гкал/ч. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	4 081,57	2 040,77	2 040,80																			
28.	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	Реконструкция котельной в границах существующего ЗУ со снижением установленной мощности.	167853,63	167853,63																				

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
29.	Реконструкция котельной "Мишурина"	Замена основного и вспомогательного оборудования в существующем здании котельной с увеличением установленной мощности и необходимостью реконструкции ХВП, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством РТХ (ДТ), по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	173 401,38	86 700,69	86 700,69																			
210.	Реконструкция котельной Больничного квартала	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством дизельного РТХ, по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д 3 к7	117084,67	58542,36	58542,36																			
211.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	Установка "летнего" котла мощностью 12,7 МВт. Демонтаж паровой части в существующей котельной, модернизация ХВП, по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесика, 23, стр. 3/4	147360,2	147360,2																				
212.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	5621,5	5621,5																				
213.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесика, 23, стр. 4	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами	36 724,28		36 724,28																			

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Плано- вые расходы (утвержд- ены в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
2.14.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГТУ. Замена автоматики безопасности, регулирования + проектирование.	101 591,73		101 591,73																			
2.15.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГТУ	23 239,02		23 239,02																			
2.16.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д, 17	Замена системы автоматики регулирования и управления котлами, с заменой газовых блоков и ГТУ	30 221,86		30 221,86																			
2.17.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	4 495,50								4 495,50													
2.18.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д, 11	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д, 11	3 296,70							3 296,70														
2.19.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Рабочая, 137.	6 793,20								6 793,20													
2.20.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	7 121,10																		7 121,10			

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Плано- вые расходы (утвержд- ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
221.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3/4	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3/4	9 461,76																9 461,76					
222.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	9 769,68																9 769,68					
223.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Кольберово	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Кольберово	6 773,58																		6 773,58			
224.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемпигант	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемпигант	9 821,76																	9 821,76				
225.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатицкий	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатицкий	10 332,16																		10 332,16			

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
226.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр- д.3 к7	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, Больничный пр-д.3 к7	7 311,12																		7 311,12		
227.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	8 235,12																		8 235,12		
228.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	7 036,92																		7 036,92		
229.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	6 979,14																		6 979,14		
230.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	7 712,70																		7 712,70		
231.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, п. Федино	7 449,72																		7 449,72		

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
232.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	7 408,50																			7 408,50		
233.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	7 712,70																			7 712,70		
234.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р.п. Фосфоритный, 2Б	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р.п. Фосфоритный, 2Б	7 176,60																			7 176,60		
235.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово Интернатская ул., 5А	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, р.п. Хорлово Интернатская ул., 5А	7 259,70																			7 259,70		
236.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	5 273,22																			5 273,22		

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Плано- вые расходы (утвержд- ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
237.	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Мероприятие направлено на приведение коммерческих узлов учета в соответствие с требованиями нормативной документации. г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	1 847,88																			1 847,88		
238.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)	Техническое перевооружение котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г.	1 455,47		1 455,47																			
239.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	Техническое перевооружение котельной в части модернизации узла учета газа, обусловлено необходимостью исключения штрафных санкций при начислениях за поставленный газ по адресу: Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б.	1 178,91		1 178,91																			
240.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Целиса, 23, строение 3	4 043,52		4 043,52																			
241.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Воскресенск, ул. Целиса, 23, строение 4	4 763,77		4 763,77																			

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Плано- вые расходы (утвержд- ены в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
242.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТПУ без вывода теплоисточника)	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.Вокресенск, ул. Рабочая, 137	4 763,77		4 763,77																		
243.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	2 084,33			2 084,33																	
244.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, д. Косяково, ул. Молодежная	2 084,33			2 084,33																	
245.	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии, г.о.Вокресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	4 043,52		4 043,52																		
246.	Модернизация котельной г.о. Вокресенск пос. им. Царулы, ул.Гражданская, дом 35	Модернизация котельной г.о. Вокресенск пос. им. Царулы, ул.Гражданская, дом 35:	5 088,39		5 088,39																		
247.	Создание единого диспетчерского пункта	Создание единого диспетчерского пункта	38 572,15		38 572,15																		
248.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дроборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Вокресенск, ул. Целика, 23, стр. 34	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дроборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Вокресенск, ул. Целика, 23, стр. 34	137 164,0	34291,0	34291,0	34291,0	34291,0																

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Плано- вые расходы (утвержд- ены в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
249.	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дроборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дроборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	123 763,1	30940,78	30940,78	30940,78	30940,78																	
	Итого по группе 2:		1 779 045,20	550 231,98	503 077,54	299 315,10	277 151,94	0,00	0,00	3 296,70	11 288,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 461,76	9 769,68	9 821,76	105 630,16	0,00	0,00

*- Объемы инвестиций в развитие системы теплоснабжения определены по укрупненным показателям на основании объектов-аналогов и должны быть уточнены на последующих стадиях проектирования.

Также следует отметить, что для повышения надежности оказываемых услуг по теплоснабжению потребителей необходимый объем ремонта основных средств для Воскресенского филиала ООО «Газпром теплоэнерго МО» на 2026 год в отношении муниципального имущества, переданного по концессионному соглашению составляет 139 629 270 рублей.

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей приведен в таблице 31.

Таблица 31 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей для приоритетного варианта развития

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Плано- вые расходы (утвержд- ены в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1.	Строительство тепловых сетей																						

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1.1	Строительство тепловой сети по ул. Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, мкр. Лопатицкий	Переключение потребителей по ул. Весенняя/Ольховая (строительство ТС 2 Ду 80, 160 м), автомойки и пожарной части (строительство ТС 2 Ду 50, 80 м) на котельную №3	15212,75	15212,75																				
12	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская)	Строительство тр-да ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (2 Ду 50, протяженность 100 м)	5559,1				5559,1																	
23	Строительство тепловой сети к зданию МЧС для переподключения абонента на котельную №3	Строительство тр-да до потребителя - здание МЧС (2 Ду 57, протяженность 150 м)	6101,3	3050,65	3050,65																			
14	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (магазин, г.о. Воскресенск, Воскресенск г., ул. Менделеева, д. 8)	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (магазин, г.о. Воскресенск, Воскресенск г., ул. Менделеева, д. 8)	750	750																				
15	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (тер. Белоозерский, Озерная, тер. Белоозерский, Озерная)	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя (тер. Белоозерский, Озерная, тер. Белоозерский, Озерная)	1500	1500																				
1.6	Строительство тепловой сети для подключения объекта перспективного строительства (Многоквартирный жилой дом)	Строительство тепловой сети для подключения объекта перспективного строительства (Многоквартирный жилой дом)	2500	1250	1250																			
	Итого по группе 1:		31 623,15	21 763,40	4 300,65	0,00	5 559,10																	

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы расходы (утвержд ены в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
2	Реконструкция и ремонт тепловых сетей																							
21.	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он р.п. Хорлово Интернатская ул., 5А	61 767,74		15 441,94	46 325,80																		
22.	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная», расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он р.п. Фосфоритный, 2Б	5 029,12	5 029,12																				
23.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промышленная, 5, микр. Лопатинский	24819,31	24819,31																				
24.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Цесика, 23, стр. 34	30055,1	30055,1																				
25.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкрМоскворецкий	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул. Рабочая, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Рабочая ул., 137	144828,19	144828,19																				
26.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, ул. Цесика, 23, стр. 34	793296,1	793,296,1																				

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
27.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, г. Белоозерский, расположенньх по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Коммунальная, д. 6	1088236,0	362745,33	362745,33	362745,33																	
28.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского кварталарасположенньх по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, ул. Цесика, 23, стр. 34	12534,0	12534,0				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
29.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская, расположенньх по адресу: Московская обл., г. о. Воскресенск, мкр. Коль берево	21132,37	21132,37																			
210.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, г. Белоозерский, расположенньх по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский, ул. Пионерская, стр. 24	105 928,40	26 482,10	79 446,30																		
211.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова, расположенньх по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Фурманова, 10А	52877,75	52877,75																			
212.	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартал, расположенньх по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Больничный пр-д 3 к7	76657,8	76657,8																			
213.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр», расположенньх по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	52973,39	52973,39																			

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
2.14.	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-он с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	53 550,50	13 387,60	40 162,90																			
2.15.	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦАО «ВМУ»	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦАО «ВМУ», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	671 678,20	83 733,20	587 945,00																			
2.16.	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	9051,91	9051,91																				
2.17.	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	210007,66	210007,66																				
2.18.	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Минчурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемпигант	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул. Минчурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цемпигант	105975,25	105875,25																				
2.19.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	участок от котельной д. Маришкино до ЗУ8 Участок от ЗУ8 до ТК-2	5678,19	5678,19																				
2.20.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	участок от ТК-99 до ТК-100 участок от ТК-97 до ТК-98 участок от ТК-98 до ТК-99 участок от ЗУ-132 до ТК-96 участок от ТК-94 до ЗУ-132 участок от ТК-96 до ТК-95 участок от ЗУ-157 до ТК-97 участок от ТК-103 до ЗУ-162	24385,25	24385,25																				

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
221.	Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина. Модернизация сетей отопления от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цементант	участок от ТК-14 до Уз-20 участок от ТК-10 до ТК-98 участок от ЗУ-82 до ТК-10 участок от ЗУ-74 до ТК-14 участок от ТК-18 до ЗУ-82 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-100 до ЗУ-181 участок от ТК-54а до ТК-100 участок от ЗУ-181 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113	21 618,80	21 618,80																			
222.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	участок от Уз-17 до ТК-2 участок от ТК-5 до Уз-17	1480,07	1480,07																			
223.	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	участок от ЗУ-108 до Уз-55 участок Уз-55 до ТК-75	13354,26	13354,26																			
224.	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	участок ул. Юбилейная от ТК51 до ТК52 участок от ТК52 до ТК52А участок от ТК52А до ТК53 участок от ТК53 до д.№94 ул. Юбилейная участок ул. Молодежная от ТК12 до ТК11А участок от ТК11А до ТК11 участок от ТК11 до ТК11Б участок от ТК11Б до ТК13 участок от ТК13 до ТК14 участок от ТК14 до ТК15	82206,48	82206,48																			

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
225.	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	участок ул. Молодежная ТК7 до ТК8 участок ул. Коммунальная от ТК2 до ТК3 участок ул. Молодежная от ТК3 до ТК4 участок от ТК3 до ТК4 участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК15 до ТК16 участок от ТК16 до ТК17	65670,6	65670,6																			
226.	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	ул. Цесиса д.20 от ТKN93-ТKN98-ТKN99-ТKN910-ТKN911-ТKN982-ТKN983-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а ул. Цесиса д.20 от ТKN93-ТKN98-ТKN99-ТKN910-ТKN911-ТKN982-ТKN983-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а	24573,6	24573,6																			
227.	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатицкий, ул. Комсомольская, д.33 (1 этап)	участок ул. Маркина, от ТК1 до У322 участок от У322 до У321 участок от У321 до д.№3 ул. Центральная участок от У319 до У318 участок от У318 до д.№5 ул. Центральная участок от У318 до У320 участок от У320 до д.№19 ул. Маркина участок от У320 до д.№21 ул. Маркина участок от У320 до У348	68132,97	68132,97																			
228.	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатицкий, ул. Комсомольская, д.33 (2 этап)	участок от ул. Первомайская д.№13 до ул. Весенняя д.№23 от У3-60 до У3-49 участок от ул. Комсомольская д.№10 до ул. Комсомольская д.№68 от ТК-74 до ТК-13 участок от ул. Комсомольская д.№12 до ул. Андреева д.№19 от ТК-75 до ТК-78	15697,1	15697,1																			

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
229.	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	участок ул. Зеленая, от ТК58 к домам 6,8,9	26289,0	26289,0																				
230.	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	участок ул. Комсомольская от ТК44 до ТК44 участок от ТК44 до ЦТП №5 участок от ТК44 до ТК33 участок ЦТП №5 до ТК17 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК18 до ТК19 участок от ТК18 до ТК19 участок от ТК18 до ТК19 участок от ТК19 до д. №9 ул. Комсомольская участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК21 до ТК28 участок от ТК21 до ТК28 участок от ТК21 до ТК28	53785,8	53785,8																				
231.	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	Ул. Беркино от ТК77 до угла поворота От угла поворота до ТК79 ул.Озерная От ТК79 до ТК115 ул. Гражданская	30423,7	30423,7																				
232.	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	от ТК101 до ТК90 от ТК91 до ТК90 Ул. Ломоносова от ТК65 до ТК66 Ул. Ломоносова от ТК66 до ТК67 Ул. Спартака от ТК67 до ТК68 Ул. Спартака от ТК68 до ТК85 Ул. Спартака от ТК85 до ТК84 Ул. Спартака от ТК84 до д. №98 Ул. Спартака от ТК84 до ТК81 Ул. Спартака от ТК81 до ТК86 Ул. Спартака от ТК86 до д. №94 Ул. Спартака от ТК86 до ТК87	9884,36	9884,36																				

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
233.	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	Отопление: ул. Карла Маркса д.28 (ТК98) до ТК32 от ТК33 до школы №17 от ТК32 до ТК36 ТК10 Карла Маркса 16 до ТК11 от ТК11 до ТК15 ул.Карла Маркса д.7 (ТК-54) до до улицы Карла Маркса д.8 (ТК-90) ул.Мичурина д.6 (У350) до кадетской школы (ТК-586) ул.Мичурина д.3(ТК-39) до улицы Мичурина д.9а ТК43	163 343,84		163 343,84																		
234.	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦАО «ВМУ»	Отопление: ТК37 до У315 от У315 до ТК29 от У315 до ТК26 ГВС: от У322 до ТК54	54 047,68		54 047,68																		
235.	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	Отопление: от ТК21а до ТК23 от ТК23 до ТК24 от ТК10 до ТК15 (ЦТП6) от ТК13 до д.19 50 лет Октября от ТК45 до У3 29а от ТК33 до школы Комсомольская 1а ГВС: от ТК26 до ТК35 от ЦТП6 до д.19 50 лет Октября	84 761,53		84 761,53																		
236.	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	Отопление: от ТК25 до ТК5 от ТК5 до ТК4 ГВС:	13 830,66			13 830,66																	

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы е расходы (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																			
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
237.	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	Отопление: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ТК7 от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4 от ТК4 до ТК6 от ТК6 до ТК9 от ТК9 до ТК8 от ТК8 до ул.Центральная д.8 от ТК8 до ул.Центральная д.3 ГВС: от ТК1 до ТК5 от ТК5 до ул.Центральная д.6а от ТК1 до ТК2 от ТК2 до ТК3 от ТК2 до ТК4	72 305,63			72 305,63																	
238.	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	Отопление: от УЗ4 до ТК7 от ТК7 к д.8,3 ГВС: от УЗ4 до ТК7 от ТК7 к д.8,3	71 237,28			71 237,28																	
239.	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	Отопление: от ТК2 до ТК6 от ТК6 до ТК8а от ТК8а до ТК7 от ТК7 до уз1 от ТК8а до ТК10 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от ТК21 до УЗ4 от УЗ4 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная ГВС: от ТК2 до ТК6 от ТК8а до ТК7 от ТК7 до уз1 от ТК22 до ТК24 от ТК22 до ТК21 от УЗ4 до д.15 ул.Почтовая ТК10а до д.23/1 ул.Школьная	111 513,90			111 513,90																	

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Планы расход (утвержд ено в 2025 году) Всего:	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
240.	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (неразделенный лимит)		6 232 104,92				300 714,10	281 139,38	294 352,93	308 187,52	322 672,33	337 837,93	353 716,31	370 340,98	387 747,01	405 971,12	425 051,76	445 029,19	465 945,56	487 845,00	510 773,72	534 780,08	0	0
241.	Модернизация тепловой сети, МО, г.о. Воскресенск посимЦфруги.	Модернизация тепловой сети, МО, г.о. Воскресенск посимЦфруги.	2 244,28		2244,28																			
	Итого по группе 4:		10768 968,69	1675 370,26	1390 138,80	677958,60	300714,10	281139,38	294352,93	308187,52	322672,33	337837,93	353716,31	370340,98	387747,01	405971,12	425051,76	445029,19	465945,56	487845,00	510773,72	534780,08	0,00	0,00

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

Изменение температурного графика не планируется.

9.4. 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

ГВС части потребителей от котельной Новлянский квартал, котельной ул. Минурина, котельной №3 Лопатинский осуществляется по открытой схеме подключения системы ГВС к сетям теплоснабжения.

Для перевода потребителей с открытой схемой ГВС на закрытую требуется реконструкция тепловых пунктов в каждом здании. Реконструкции теплового пункта здания в части перехода на закрытую схему теплоснабжения должна быть выполнена при следующих условиях:

1. Выполнить проект реконструкции теплового пункта в соответствии с требованиями действующей НТД, разработать обновленную схему, план, разрезы теплового пункта, расчет оборудования, паспорт теплового пункта; согласовать и представить указанный перечень документов единой теплоснабжающей организацией.
2. Тепловой пункт должен быть оборудован приборами учета тепловой энергии, средствами автоматизации и контроля, в том числе для поддержания требуемого перепада (напора) в тепловых сетях на вводе в ЦТП или ИТП при превышении фактического перепада давлений, а также для обеспечения минимального заданного давления в обратном трубопроводе системы теплоснабжения при возможном его снижении.
5. Предусмотреть проектом ограничение расхода воды из тепловой сети на тепловой пункт и мероприятия по защите систем отопления от превышения допустимого давления.
6. Предусмотреть проектом увеличение нагрузки на систему водоснабжения потребителей.
7. Реконструкцию проводить без изменения схемы присоединения существующих потребителей.
8. Реконструкцию проводить под техническим надзором представителей единой теплоснабжающей организации.
9. Все работы по реконструкции выполнять в летний период после окончания и до начала отопительного периода по согласованию с единой теплоснабжающей организацией.

Стоимость реализации мероприятий по переводу котельных с открытой системой теплоснабжения на закрытую приведен в таблице 32.

Таблица 32- Ориентировочная стоимость мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения г.о. Воскресенск на закрытые

№п/п	Наименование мероприятий	Описание мероприятия	Плановые расходы (утверждено в 2025 году)	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС (утверждено в 2025 году) Финансирование, тыс. руб. с НДС																				
			Всего:	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1.	Мероприятия по переводу открыток систем теплоснабжения на закрытые																							
1.1	Котельная №1, 2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесика, 23 стр.3	Установка дополнительного теплообменного оборудования ЦТП	33000		33000																			
12	Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	Установка дополнительного теплообменного оборудования на котельной, строительство сетей горячего водоснабжения	100000		100000																			
13	Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	Установка дополнительного теплообменного оборудования на котельной, строительство сетей горячего водоснабжения	70000		70000																			
	Итого:		203000	0	203000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сведения о конкретных источниках инвестиций для реализации мероприятий по переводу на закрытую систему теплоснабжения не представлены. В качестве источников финансирования рассматриваются:

- собственные средства теплоснабжающих организаций;
- заемные средства;
- бюджетные средства;
- собственные средства собственников.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономическая эффективность реализации мероприятий по сохранению существующей схемы теплоснабжения с проведением работ по модернизации существующих объектов выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

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

С момента разработки ранее утвержденной схемы теплоснабжения была начата реализация мероприятий, перечень которых приведен в таблице ниже.

Таблица 33 – Перечень мероприятий, реализованных с момента разработки ранее утвержденной схемы

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей						
1	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, д. Степанщино, д.51, стр.1	Строительство БМК мощностью 2,29 МВт, автоматизация и диспетчеризация, по адресу: г.о. Воскресенск, д. Степанщино, стр. 5/1	2022	2025	8 108,02	13 513,23
2	Строительство БМК 3 квартал (г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный, д.12) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, Физкультурный пер., д.12	Строительство БМК мощностью 10 МВт, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	2022	2025	86 215,84	103 029,53
3	Строительство БМК 4 квартал (г.о.Воскресенск, ул.Менделеева, д.32) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области,	Строительство БМК мощностью 16,8 МВт, автоматизацией и диспетчеризацией, по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева,	2022	2025	106 661,48	155 211,58

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
	ул.Менделеева, д.32	32				
4	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, ул. Комсомольская, д.33	Строительство БМК мощностью 32,68 Гкал по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2022	2025	351 370,24	154 330,12
5	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	Строительство котельной мощностью 2,6 МВт, замещающей источник по адресу г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	2023	2025	48 225,12	6,90
6	Строительство котельной Золотово (фабрика)	Строительство замещающего источника, котельной мощностью 1,6 МВт за территорией фабрики, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово	2023	2025	68 715,11	51 329,96
7	Строительство котельной Золотово (школа)	Строительство замещающего источника, котельной мощностью 0,6 МВт в районе ул. Овражная, Московская область г.о. Воскресенск, д. Золотово.	2024	2025	35 051,06	16 002,13
8	Строительство котельной п. Федино	Строительство замещающего источника мощностью 10,5 МВт на месте ЦТП в п. Федино	2024	2025	112 925,2	4 822,78
9	Строительство котельной д. Щербово	Строительство замещающего источника	2024	2025	19 346,5	2 020,64

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
		мощностью 0,27 Гкал/ч со снижением установленной мощности, Московская область г.о. Воскресенск, д. Щербово, ул. Малага, д. 9				
10	Строительство котельной п. Виноградово	Строительство котельной мощностью 0,3 МВт по адресу: п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9, г.о. Воскресенск, МО	2023	2025	20 411,81	7 330,92
11	Строительство ТГУ д. Леоново	Установка ТГУ мощностью 0,32 МВт г.о. Воскресенск, д. Леоново, ул. Школьная, (перевод на природный газ)	2024	2025	6 448,8	1 698,92
12	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	Установка ТГУ мощностью 0,3 МВт на котельной д. Губино, Центральная, д. 88 б, г.о. Воскресенск	2024	2025	7 474,8	4 922,24
13	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	Переключение потребителей по ул. Весенняя/Ольховая (строительство ТС 2Ду 80, 160 м), автомойки и пожарной части (строительство ТС 2Ду 50, 80 м) на котельную №3	2022	2025	15 212,75	8 522,27
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей						
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной	Реконструкция тепловых сетей от	2024	2025	24 819,31	22 525,79

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
	№1 микр. Лопатинский	котельной №1 микр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский				
2	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2024	2025	30 055,1	7 234,08
3	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул. Рабочая, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Рабочая ул., 137	2022	2025	144 828,19	298 407,21
4	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2024	2025	793 296,1	108 803,79
5	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, г. Белоозерский, расположенных по адресу: Московская обл., Воскресенский р-онг. Белоозерский,	2024	2027	1 088 236,0	51 308,60

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
		ул. Коммунальная, д. 6				
6	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского кварталарасположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2024	2025	12 534,0	7 561,13
7	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская, расположенных по адресу: Московская обл.,г. о. Воскресенск, мкр. Колыберево	2024	2025	21 132,00	16 718,18
8	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Фурманова, 10А	2024	2025	52 878,00	44 867,93
9	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартал, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2024	2025	76 657,8	5 322,04
10	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр», расположенных по адресу: Московская обл., г.о.	2024	2025	52 973,00	49 607,62

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
		Воскресенск				
11	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ», расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск	2024	2026	783 926,7	112 248,52
12	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2022	2025	9 051,91	35 060,56
13	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр. Лопатинский, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2022	2025	210 007,66	196 401,15
14	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул. Мичурина, расположенных по адресу: Московская обл., г.о. Воскресенск, мкр. Цемгигант	2022	2025	105 875,25	76 414,52
15	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	участок от котельной д. Маришкино до ЗУ8 Участок от ЗУ8 до ТК-2	2022	2025	5 678,19	4 268,22

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
16	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	участок от ТК-99 до ТК-100 участок от ТК-97 до ТК-98 участок от ТК-98 до ТК-99 участок от ЗУ-132 до ТК-96 участок от ТК-94 до ЗУ-132 участок от ТК-96 до ТК-95 участок от ЗУ-157 до ТК-97 участок от ТК-103 до ЗУ-162	2022	2025	24 385,25	17 077,30
17	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	участок от ТК-14 до Уз-20 участок от ТК-10 до ТК-98 участок от ЗУ-82 до ТК-10 участок от ЗУ-74 до ТК-14 участок от ТК-18 до ЗУ-82 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-100 до ЗУ-181 участок от ТК-54а до ТК-100 участок от ЗУ-181 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113 участок от ТК-108 до ТК-113	2022	20225	61 381,59	39 762,79
18	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр.	участок от Уз-17 до ТК-2 участок от ТК-5 до Уз-17	2022	2025	1 480,07	814,58

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
	Лопатинский					
19	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	участок от ЗУ-108 до Уз-55 участок Уз-55 до ТК-75	2022	2025	13 354,26	12 272,97
20	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	участок ул. Юбилейная от ТК51 до ТК52 участок от ТК52 до ТК52А участок от ТК52А до ТК53 участок от ТК53 до д.№4 ул. Юбилейная участок ул. Молодежная от ТК12 до ТК11А участок от ТК11А до ТК11 участок от ТК11 до ТК11Б участок от ТК11Б до ТК13 участок от ТК13 до ТК14 участок от ТК14 до ТК15	2024	2025	82 206,00	90 706,47
21	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	участок ул. Молодежная ТК7 до ТК8 участок ул. Коммунальная от ТК2 до ТК3 участок ул. Молодежная от ТК3 до ТК4	2024	2025	65 670,6	18 668,81

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
		участок от ТК3 до ТК4 участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК4 до ТК5А участок от ТК15 до ТК16 участок от ТК16 до ТК17				
22	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	ул. Цесиса д.20 от ТKN№3-ТKN№8-ТKN№9-ТKN№10-ТKN№11-ТKN№82-ТKN№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а ул. Цесиса д.20 от ТKN№3-ТKN№8-ТKN№9-ТKN№10-ТKN№11-ТKN№82-ТKN№83-ввод в ж/д ул.Зелинского д.10а	2024	2025	67 560,00	
23	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап)	участок ул. Маркина, от ТК1 до У322 участок от У322 до У321 участок от У321 до д.№3 ул. Центральная участок от У319 до У318 участок от У318 до д.№5 ул. Центральная участок от У318 до У320 участок от У320 до д.№19 ул. Маркина участок от У320 до д.№21 ул. Маркина участок от У320 до У348	2024	2025	68 132,97	12 889,84
24	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул.	участок от ул. Первомайская д.№13 до ул. Весенняя д.№23 от У3-60 до У3-49	2024	2025	15 697,1	3 631,32

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
	Комсомольская, д.33 (2этап)	участок от ул. Комсомольская д.№10 до ул. Комсомольская д.№6,8 от ТК-74 до ТК-13 участок от ул. Комсомольская д.№12 до ул. Андреса д.№19 от ТК-75 до ТК-78				
25	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	участок ул. Зеленая, от ТК58 к домам 6,8,9	2024	2025	26 289,0	10 928,70
26	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	участок ул. Комсомольская от ТК4А до ТК44 участок от ТК44 до ЦТП №5 участок от ТК44 до ТК33 участок ЦТП №5 до ТК17 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК17 до ТК18 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК18до ТК19 участок от ТК19 до д. №9 ул. Комсомольская участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК17 до ТК20	2024	2025	53 785,8	41 023,21

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
		участок от ТК17 до ТК20 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК20 до ТК21 участок от ТК21до ТК28 участок от ТК21до ТК28 участок от ТК21до ТК28				
27	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	Ул. Беркино от ТК77 до угла поворота От угла поворота до ТК79 ул.Озерная От ТК79 до ТК115 ул. Гражданская	2024	2025	30 423,7	1 109,20
28	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	от ТК101 до ТК90 от ТК91 до ТК90 Ул. Ломоносова от ТК65 до ТК66 Ул. Ломоносова от ТК66 до ТК67 Ул. Спартака от ТК67 до ТК68 Ул. Спартака от ТК68 до ТК85 Ул. Спартака от ТК85 до ТК84 Ул. Спартака от ТК84 до д.№8 Ул. Спартака от ТК84 до ТК81 Ул. Спартака от ТК81 до ТК86 Ул. Спартака от ТК86 до д.№4 Ул. Спартака от ТК86 до ТК87	2024	2025	9 884,00	12 532,61
Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей						

N п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	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)	Профинансировано на 01.01.2025
					Всего:	
1	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	Реконструкция котельной в границах существующего ЗУ со снижением установленной мощности.	2022	2025	167 854,00	74 166,81
2	Реконструкция котельной Больничного квартала	Реконструкция котельной в части замены основного и вспомогательного оборудования в существующем здании со снижением установленной мощности, автоматизацией и диспетчеризацией и строительством дизельного РТХ, по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2024	2026	117 084,67	16 236,37
3	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	Установка "летнего" котла мощностью 12,7 МВт. Демонтаж паровой части в существующей котельной, модернизация ХВП, по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2024	2025	147 360,2	60 000,00
4	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	2022	2025	6 279,03	190,97

10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

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

В соответствии с постановлением Администрации городского округа Воскресенск №185 от 19.01.2022 г. «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа Воскресенск Московской области» статусом ЕТО на территории городского округа Воскресенск наделены ООО «Газпром теплоэнерго МО» и АО «Теплоэнергетическое предприятие».

Рекомендуется наделение статусом ЕТО организации, осуществляющие производство и транспортировку тепловой энергии на территории городского округа Воскресенск, ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова", АО "ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ", ООО "Экстех", ОАО "РЖД", филиал «ВМУ» АО «ОКХ Уралхим», АО «Воскресенск- Техноткань», АО "Фетр", ООО "ТЭК-9" в соответствующих зонах эксплуатационной ответственности указанных организаций.

Реестр систем теплоснабжения приведен в. таблице 30.

Таблица 34 - Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения

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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
Котельные Воскресенского филиала ООО «Газпром Теплоэнерго МО»											
01	Котельная №1 Новлянского квартала	1	21,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №2 Новлянского квартала	2	90,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная 3 квартала	3	9,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная 4 квартала	4	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная	5	9,000	ООО	концессия	не	ООО	концессия	не	п.11	ООО

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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Больничного квартала			«Газпром теплоэнерго МО»		подавалась	«Газпром теплоэнерго МО»		подавалась		«Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	6	7,075	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ул. Рабочая	7	60,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная «Московская»	8	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №3 ул. Фурманова	9	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
01	Котельная ул. Мичурина	10	28,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная «Белинского»	11	7,200	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №1 п. Лопатинский	12	33,480	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №3 Лопатинский	13	25,200	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ул. Интернатская	14	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго

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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				МО»			МО»				МО»
01	Котельная Советская	15	3,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ул. Школьная	16	12,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная "Баня"	17	1,600	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Ратчино	18	9,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Степанщино	19	4,520	ООО «Газпром	концессия	не подавалась	ООО «Газпром	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром

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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				теплоэнерго МО»			теплоэнерго МО»				теплоэнерго МО»
01	Котельная с.Косяково	20	4,300	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная с.Невское	21	0,860	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ДРП	22	0,700	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная с.Конобеево	23	14,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная	24	6,300	ООО	концессия	не	ООО	концессия	не	п.11	ООО

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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	с.Барановское			«Газпром теплоэнерго МО»		подавалась	«Газпром теплоэнерго МО»		подавалась		«Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная с. Усадище	25	1,590	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Леоново	26	0,558	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Щербово	27	0,430	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная с. Ашитково	28	13,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
01	Котельная п. Виноградово (школа)	29	0,694	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельня д. Золотово (фабрика)	30	7,800	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д. Золотово (школа)	31	1,050	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Губино (школа)	32	0,600	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная д.Ратмирово	33	0,694	ООО «Газпром теплоэнерго	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго

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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
				МО»			МО»				МО»
01	Котельная № 1 г.Белоозерский	34	60,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная № 2 г.Белоозерский	35	20,000	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная №3 д. Цибино	36	1,810	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная Фаустово, ул.Железнодорожная	37	0,880	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	ТЭЦ АО «ВМУ»	-	-	-	-	-	ООО «Газпром	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром

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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
							теплоэнерго МО»				теплоэнерго МО»
01	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	-	-	-	-	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
01	Котельная ОАО "Фетр"	-	-	-	-	-	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	концессия	не подавалась	п.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
Ведомственные котельные, в зоне действия которых транспортировку тепловой энергии осуществляет Воскресенский филиал ООО «Газпром Теплоэнерго МО»											
02	ТЭЦ АО «ВМУ»	40	86	АО «ВМУ»	собственностью	не подавалась	-	-	-	п.11	АО «ВМУ»
03	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	43	7,03	АО «Воскресенск-Техноткань»	собственностью	не подавалась	-	-	-	п.11	АО «Воскресенск-Техноткань»
04	Котельная ОАО	44	19,5	АО "Фетр"	собственно	не	-	-	-	п.11	АО "Фетр"

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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	"Фетр"				сть	подавалась					
Котельные АО "Теплоэнергетическое предприятие"											
05	КТС 019 п. им. Цюрупы	41	9,46	АО "Теплоэнергетическое предприятие "	собственностью	не подавалась	АО "Теплоэнергетическое предприятие "	Собственность	не подавалась	п.11	АО "Теплоэнергетическое предприятие"
Прочие источники теплоснабжения											
06	Котельная №3А	38	1,89	ФКП "ГкНИПАСи мени Л.К.Сафронова"	собственностью	не подавалась	ФКП "ГкНИПАСи мени Л.К.Сафронова"	собственностью	не подавалась	п.11	ФКП "ГкНИПАСи мени Л.К.Сафронова"
07	Котельная д.Чемодурово	39	7,03	АО "ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"	собственностью	не подавалась	АО "ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"	Собственностью	не подавалась	п.11	АО "ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"
08	Крышная	42	2,4	ООО	собственно	не	Наружные	Собствен-	не	п.11	ООО "Экстех"

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)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	котельная			"Экстех"	сть	подавалась	тепловые сети отсутствуют	ность	подавалась		
09	Котельная ОАО "РЖД"	45	3,2	ОАО "РЖД"	собствен- ность	не подавалась	ОАО "РЖД"	Собствен- ность	не подавалась	п.11	ОАО "РЖД"
10	Котельная КТС д. Ворщикково	46	0,794	ООО "ТЭК-9"	собствен- ность	не подавалась	ООО "ТЭК-9"	Собствен- ность	не подавалась	п.11	ООО "ТЭК-9"

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице 34.

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» - дается следующее определение единой теплоснабжающей организацией: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения - теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации».

Согласно п. 4 Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа.

Критериями, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации согласно Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», являются:

- 1) 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 деятельности единой теплоснабжающей организации;
- 2) размер собственного капитала;
- 3) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- 1) 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;

- 2) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- 3) 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.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице 34.

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

Сведения о заявках, поданных в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, действующей на территории округа, приведено в таблице 34.

11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. В данном случае распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения будет определяться расположением источников друг относительно друга, решением единой теплоснабжающей организации.

12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

12.1. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Согласно статьи 15 пункта 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

По состоянию на первую половину 2025 года на территории ГО Воскресенск выявлено 60,56 км сетей, обладающих признаками бесхозных объектов теплоснабжения (балансодержатель не определен). Перечень бесхозных тепловых сетей приведен в приложениях к настоящей схеме.

13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ СУБЪЕКТА, 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

Основными источниками газоснабжения г.о. Воскресенска являются:

КГМО (кольцо газопроводов Московской области) $D=1200\text{мм}$ и $D=800\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа, проходящего в юго-восточной части г. Воскресенска. От кольцевого газопровода по отводу $D=150\text{мм}$ $P\leq 5,5\text{МПа}$ газ поступает на ГРС г. Воскресенска; - по отводу $D=400\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа газ поступает на ГРС «Фосфоритный рудник».

Магистральный газопровод Москва - Воскресенск $D=1000\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа, проложенный в юго-западной части от г. Воскресенска, на отводе $D=500\text{мм}$ $P\leq 5,5$ МПа которого расположена ГРС «Минеральные удобрения».

От ГРС г. Воскресенска по газопроводу $D=500$ мм в город газ поступает давлением $P\leq 0,6$ МПа. Город имеет разветвленную сеть газопроводов высокого давления $P\leq 0,6$ МПа, от которой получают газ промышленные предприятия и население города.

От ГРС «Минеральные удобрения» газ в город поступает по газопроводам $D=700\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа и $D=500\text{мм}$ $P\leq 0,6$ МПа. Эти газопроводы обеспечивают надежность и потребности в природном газе г. Воскресенска.

От ГРС «Фосфоритный рудник» в города газ поступает по газопроводу $D=500\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа, а по газопроводу $D=350\text{мм}$ $P\leq 1,2$ МПа поступает до ГГРП, а от него по газопроводу $D=250\text{мм}$ $P\leq 0,6$ МПа газ поступает в город, подпитывая сети города.

Таким образом, газ в город поступает от 3-х ГРС, что обеспечивает его надежность в системе газоснабжения потребителей.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Для обеспечения природным газом существующих и планируемых потребителей городского округа Воскресенск необходимо дальнейшее выполнение мероприятий, указанных в п. 13.1.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) 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

Направление развития газификации г.о. Воскресенск отвечает необходимости потребностей в природном газе для случаев развития систем теплоснабжения.

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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Воскресенск не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при актуализации 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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Воскресенск не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схемой водоснабжения предлагаются мероприятия, направленные на централизованное обеспечение водой питьевого качества и в достаточном количестве для потребителей, снижение риска здоровья, связанного с водным фактором, улучшения уровня жизни населения, а также на реформирование и модернизацию источников водоснабжения, систем подготовки питьевой воды и её транспортировки.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Направление развития водоснабжения г.о. Воскресенск отвечает необходимости потребностей в природном газе для случаев развития систем теплоснабжения.

14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

Таблица 35 - Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	29	29	29	29	29	29	29	29
2	Котельная №2 Новлянского квартала	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная III квартала	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Котельная IV квартала	6	6	6	6	6	6	6	6
5	Котельная Больничного квартала	3	3	3	3	3	3	3	3
6	Котельная д. Маришкино	2	2	2	2	2	2	2	2
7	Котельная №1 ул. Рабочая	17	17	17	17	17	17	17	17
8	Котельная №2 ул. Московская	6	6	6	6	6	6	6	6
9	Котельная №3 ул. Фурманова	6	6	6	6	6	6	6	6
10	Котельная ул. Мичурина	16	16	16	16	16	16	16	16

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
11	Котельная ул. Белинского	2	2	2	2	2	2	2	2
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	6	6	6	6	6	6	6	6
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	11	11	11	11	11	11	11	11
14	Котельная ул. Интернатская	4	4	4	4	4	4	4	4
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Котельная ул. Школьная	8	8	8	8	8	8	8	8
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная д. Ратчино	4	4	4	4	4	4	4	4
19	Котельная д. Степанщино	2	2	2	2	2	2	2	2
20	Котельная с.Косяково	2	2	2	2	2	2	2	2
21	Котельная с. Невское	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная ДРП	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная с.Конобеево	7	7	7	7	7	7	7	7
24	Котельная с. Барановское	7	7	7	7	7	7	7	7
25	Котельная с. Усадище	1	1	1	1	1	1	1	1
26	Котельная д.Леоново	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
27	Котельная д.Щербово	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная с. Ашитково	12	12	12	12	12	12	12	12
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	1	1	1	1	1	1	1	1
31	Котельная д. Золотово (школа)	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная д.Губино (школа)	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная д.Ратмирово	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	19	19	19	19	19	19	19	19
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	7	7	7	7	7	7	7	7
36	Котельная №3 д. Цибино	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная Фаустово	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная №3А	2	2	2	2	2	2	2	2
39	Котельная д.Чемодурово	3	3	3	3	3	3	3	3
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	25	25	25	25	25	25	25	25
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
42	Крышная котельная								
43	Котельная АО "Воскресенск-Техноткань"	3	3	3	3	3	3	3	3
44	Котельная АО "Фетр"	5	5	5	5	5	5	5	5
45	Котельная ОАО "РЖД"	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная КТС д. Ворщикова	0	0	0	0	0	0	0	0

14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

Таблица 36 - Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Котельная №2 Новлянского квартала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Котельная III квартала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная IV квартала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная Больничного квартала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная д. Маришкино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
7	Котельная №1 ул. Рабочая	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная №2 ул. Московская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная №3 ул. Фурманова	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная ул. Мичурина	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная ул. Белинского	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная ул. Интернатская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная ул. Школьная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная д. Ратчино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная д. Степанчино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная с.Косяково	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная с. Невское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
22	Котельная ДРП	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
23	Котельная с.Конобеево	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная с. Барановское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная с. Усадище	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная д.Леоново	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная д.Щербово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная с. Ашитково	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная д. Золотово (школа)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная д.Губино (школа)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная д.Ратмирово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная №3 д. Цибино	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная Фаустово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная №3А	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
39	Котельная д.Чемодурово	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Крышная котельная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Котельная АО "Воскресенск-Техноткань"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная АО "Фетр"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Котельная ОАО "РЖД"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Котельная КТС д. Ворщиково	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).

Таблица 37 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
2	Котельная №2 Новлянского квартала	кг у.т./Гкал	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
3	Котельная III квартала	кг у.т./Гкал	157,2							
4	Котельная IV квартала	кг у.т./Гкал	157,1							
5	Котельная Больничного квартала	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
6	Котельная д. Маришкино	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
7	Котельная №1 ул. Рабочая	кг у.т./Гкал	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
8	Котельная №2 ул. Московская	кг у.т./Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
9	Котельная №3 ул. Фурманова	кг у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3			
10	Котельная ул. Мичурина	кг у.т./Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
11	Котельная ул. Белинского	кг у.т./Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	кг у.т./Гкал	154,0	154,0	154,0					
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	кг у.т./Гкал	159,2	159,2						
14	Котельная ул. Интернатская	кг у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0				
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	кг у.т./Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8				
16	Котельная ул. Школьная	кг у.т./Гкал	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	кг у.т./Гкал	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2			
18	Котельная д. Ратчино	кг у.т./Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
19	Котельная д. Степанщино	кг у.т./Гкал	169,4							
20	Котельная с.Косяково	кг у.т./Гкал	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3
21	Котельная с. Невское	кг у.т./Гкал	161,8	161,8	161,8					
22	Котельная ДРП	кг у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1				
23	Котельная с.Конобеево	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4			
24	Котельная с. Барановское	кг у.т./Гкал	159,7	159,7						
25	Котельная с. Усадище	кг у.т./Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
26	Котельная д.Леоново	кг у.т./Гкал	341,9	341,9						
27	Котельная д.Щербово	кг у.т./Гкал	161,5	161,5						
28	Котельная с. Ашитково	кг у.т./Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
29	Котельная п. Виноградово (школа)	кг у.т./Гкал	223,8							
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	кг у.т./Гкал	167,5							
31	Котельная д. Золотово (школа)	кг у.т./Гкал	171,2							
32	Котельная д.Губино (школа)	кг у.т./Гкал	228,9	228,9						
33	Котельная д.Ратмирово	кг у.т./Гкал	226,5							
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	кг у.т./Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	кг у.т./Гкал	155,6	155,6						
36	Котельная №3 д. Цибино	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6			
37	Котельная Фаустово	кг у.т./Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
38	Котельная №3А	кг у.т./Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
39	Котельная д.Чемодурово	кг у.т./Гкал	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	кг у.т./Гкал	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	кг у.т./Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
42	Крышная котельная	кг у.т./Гкал	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
43	Котельная АО "Воскресенск- Техноткань"	кг у.т./Гкал	161,9	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
44	Котельная АО "Фетр"	кг у.т./Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
45	Котельная ОАО "РЖД"	кг у.т./Гкал	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3
46	Котельная КТС д. Ворщиково		151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
	Перспективные источники тепла									
47	БМК III квартала г. Воскресенск	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
48	БМК IV квартала г. Воскресенск	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
49	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	кг у.т./Гкал						155,4	155,4	155,4

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
50	БМК №1 мкр. Лопатинский	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
51	БМК №3 мкр. Лопатинский	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
52	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
53	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	кг у.т./Гкал						155,4	155,4	155,4
54	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
55	БМК д. Степанщино	кг у.т./Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
56	Котельная с. Невское	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
57	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
58	ТГУ с. Конобеево	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
59	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	кг у.т./Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
60	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
61	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
64	ТГУ д. Леоново	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
65	Котельная д. Щербово	кг у.т./Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
66	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
67	ТГУ п. Виноградово	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
68	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
69	Перспективная котельная д. Золотово (школа)	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
70	ТГУ д. Губино	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
71	Котельная д. Рамирово	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
72	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	кг у.т./Гкал						155,4	155,4	155,4
73	ТГУ д. Цибино	кг у.т./Гкал						155,4	155,4	155,4
74	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
75	ТГУ п. Федино	кг у.т./Гкал							155,4	155,4
76	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	кг у.т./Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
77	БМК п. Федино	кг у.т./Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
78	Перспективная котельная ул. Школьная	кг у.т./Гкал							155,4	155,4

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

Таблица 38 - Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети.

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	Гкал/м.кв	3,374	3,374	3,374	3,374	3,374	3,374	3,374	3,374

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
2	Котельная №2 Новлянского квартала	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная III квартала	Гкал/м.кв	4,335	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная IV квартала	Гкал/м.кв	3,201	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная Больничного квартала	Гкал/м.кв	0,722	0,719	0,715	0,712	0,708	0,704	0,701	0,697
6	Котельная д. Маришкино	Гкал/м.кв	3,013	3,014	2,998	2,983	2,969	2,954	2,939	3,396
7	Котельная №1 ул. Рабочая	Гкал/м.кв	3,801	3,782	3,763	3,744	3,726	3,719	3,701	3,682
8	Котельная №2 ул. Московская	Гкал/м.кв	4,864	0,230	0,231	0,232	0,233	0,488	0,488	0,488
9	Котельная №3 ул. Фурманова	Гкал/м.кв	0,815	0,811	0,807	0,803	0,799	-	-	-
10	Котельная ул. Мичурина	Гкал/м.кв	4,872	4,847	4,823	4,799	4,775	4,751	4,727	4,704
11	Котельная ул. Белинского	Гкал/м.кв	4,741	4,717	4,694	4,670	4,647	4,624	4,600	4,577
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	Гкал/м.кв	9,379	9,332	9,285	-	-	-	-	-
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	Гкал/м.кв	2,190	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	Гкал/м.кв	1,382	1,376	1,369	1,362	-	-	-	-
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Гкал/м.кв	3,285	3,269	3,252	3,236	0,000	-	-	-
16	Котельная ул. Школьная	Гкал/м.кв	2,478	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Гкал/м.кв	23,896	23,777	23,658	23,540	23,422	-	-	-
18	Котельная д. Ратчино	Гкал/м.кв	4,275	4,254	4,233	4,212	4,191	4,170	4,149	4,128
19	Котельная д. Степанщино	Гкал/м.кв	1,852	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная с.Косяково	Гкал/м.кв	2,298	2,286	2,275	2,264	2,252	2,241	2,230	2,219
21	Котельная с. Невское	Гкал/м.кв	4,413	4,413	4,413	-	-	-	-	-
22	Котельная ДРП	Гкал/м.кв	11,224	2,799	2,799	2,799	-	-	-	-
23	Котельная с.Конобеево	Гкал/м.кв	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	-	-	-

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
24	Котельная с. Барановское	Гкал/м.кв	3,378	3,378	-	-	-	-	-	-
25	Котельная с. Усадище	Гкал/м.кв	4,202	4,202	4,202	4,202	4,202	4,202	4,202	4,202
26	Котельная д.Леоново	Гкал/м.кв	14,019	14,019	-	-	-	-	-	-
27	Котельная д.Щербово	Гкал/м.кв	0,101	0,841	-	-	-	-	-	-
28	Котельная с. Ашитково	Гкал/м.кв	5,408	5,408	5,408	8,619	8,619	8,619	8,619	8,619
29	Котельная п. Виноградово (школа)	Гкал/м.кв	0,012	0,000	0,000	-	-	-	-	-
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	Гкал/м.кв	24,789	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная д. Золотово (школа)	Гкал/м.кв	92,441	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная д.Губино (школа)	Гкал/м.кв	112,92 1	27,590	-	-	-	-	-	-
33	Котельная д.Ратмирово	Гкал/м.кв	17,643	0,000	0,000	-	-	-	-	-
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	Гкал/м.кв	0,183	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902	4,902
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Гкал/м.кв	13,876	9,095	0,000	0,000	-	-	-	-
36	Котельная №3 д. Цибино	Гкал/м.кв	645,83 9	2,954	2,954	2,954	2,954	-	-	-
37	Котельная Фаустово	Гкал/м.кв	1,086	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958	2,958
38	Котельная №3А	Гкал/м.кв	0,558	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
39	Котельная д.Чемодурово	Гкал/м.кв	0,376	4,839	4,839	4,839	4,839	4,839	4,839	4,839
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	Гкал/м.кв	1,408	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Гкал/м.кв	4,610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Крышная котельная	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная АО "Воскресенск- Техноткань"	Гкал/м.кв	1,316	1,309	1,309	1,309	1,309	-	-	-
44	Котельная АО "Фетр"	Гкал/м.кв	1,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
45	Котельная ОАО "РЖД"	Гкал/м.кв	16,341	16,341	16,341	16,341	16,341	16,341	16,341	16,341
46	Котельная КТС д. Ворщикково		14,762	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	Перспективные источники тепла	Гкал/м.кв								
47	БМК III квартала г. Воскресенск	Гкал/м.кв	-	2,4089	2,4089	2,4089	2,4089	2,4089	2,4089	2,4089
48	БМК IV квартала г. Воскресенск	Гкал/м.кв	-	1,9718	1,9718	1,9718	1,9718	1,9718	1,9718	1,9718
49	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	1,6125	1,6125	1,6125
50	БМК №1 мкр. Лопатинский	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
51	БМК №3 мкр. Лопатинский	Гкал/м.кв	-	-	1,7705	1,7705	1,7705	1,7705	1,7705	1,7705
52	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	Гкал/м.кв	-	-	-	-	1,3619	1,3619	1,3619	1,3619
53	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	Гкал/м.кв	-	-	-	-	3,2361	3,2361	3,2361	3,2361
54	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	23,4219	23,4219	23,4219
55	БМК д. Степанщино	Гкал/м.кв	-	1,8517	1,8517	1,8517	1,8517	1,8517	1,8517	1,8517
56	Котельная с. Невское	Гкал/м.кв	-	-	-	4,4127	4,4127	4,4127	4,4127	4,4127
57	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	Гкал/м.кв	-	-	-	-	2,5556	2,5556	2,5556	2,5556
58	ТГУ с. Конобеево	Гкал/м.кв	-	-	-	-	3,6490	3,6490	3,6490	3,6490
59	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	Гкал/м.кв	-	-	-	-	3,6490	3,6490	3,6490	3,6490
60	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	Гкал/м.кв	-	-	-	-	3,6490	3,6490	3,6490	3,6490
61	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	Гкал/м.кв	-	-	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567	0,3567
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	Гкал/м.кв	-	-	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Гкал/м.кв	-	-	3,9830	3,9830	3,9830	3,9830	3,9830	3,9830
64	ТГУ д. Леоново	Гкал/м.кв	-	-	14,0191	14,0191	14,0191	14,0191	14,0191	14,0191
65	Котельная д. Щербово	Гкал/м.кв	-	-	3,2181	3,2181	3,2181	3,2181	3,2181	3,2181
66	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
67	ТГУ п. Виноградово	Гкал/м.кв	-	28,7893	28,7893	28,7893	28,7893	28,7893	28,7893	28,7893
68	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	Гкал/м.кв	-	24,7891	24,7891	24,7891	24,7891	24,7891	24,7891	24,7891
69	Перспективная котельная д. Золотово (школа)	Гкал/м.кв	-	14,4555	14,4555	14,4555	14,4555	14,4555	14,4555	14,4555
70	ТГУ д. Губино	Гкал/м.кв	-	27,5900	27,5900	27,5900	27,5900	27,5900	27,5900	27,5900
71	Котельная д. Рамирово	Гкал/м.кв	-	14,9240	14,9240	14,9240	14,9240	14,9240	14,9240	14,9240
72	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	Гкал/м.кв	-	-	9,0946	9,0946	9,0946	9,0946	9,0946	9,0946
73	ТГУ д. Цибино	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	2,9536	2,9536	2,9536
74	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	0,1759	0,1759	0,1759
75	ТГУ п. Федино	Гкал/м.кв	-	-	0,1612	0,1612	0,1612	0,1612	0,1612	0,1612
76	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	1,3090	1,3090
77	БМК п. Федино	Гкал/м.кв	-	-	3,2126	3,2126	3,2126	3,2126	3,2126	3,2126
78	Перспективная котельная ул. Школьная	Гкал/м.кв	-	2,4778	2,4778	2,4778	2,4778	2,4778	2,4778	2,4778

Таблица 39 - Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	куб.м/м.кв	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661
2	Котельная №2 Новлянского квартала	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная III квартала	куб.м/м.кв	10,384	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная IV квартала	куб.м/м.кв	6,777	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная Больничного квартала	куб.м/м.кв	6,089	6,089	6,089	6,089	6,089	6,089	6,089	6,089
6	Котельная д. Маришкино	куб.м/м.кв	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921	1,921
7	Котельная №1 ул. Рабочая	куб.м/м.кв	5,127	5,127	5,127	5,127	5,127	5,127	5,127	5,127
8	Котельная №2 ул. Московская	куб.м/м.кв	4,481	4,481	4,481	4,481	4,481	4,481	4,481	4,481
9	Котельная №3 ул. Фурманова	куб.м/м.кв	4,738	4,738	4,738	4,738	4,738	-	-	-
10	Котельная ул. Мичурина	куб.м/м.кв	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341
11	Котельная ул. Белинского	куб.м/м.кв	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968	4,968
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	куб.м/м.кв	2,495	2,495	2,495	-	-	-	-	-
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	куб.м/м.кв	5,774	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	куб.м/м.кв	2,918	2,918	2,918	2,918	-	-	-	-
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	куб.м/м.кв	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	-	-	-
16	Котельная ул. Школьная	куб.м/м.кв	2,797	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	куб.м/м.кв	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	-	-	-
18	Котельная д. Ратчино	куб.м/м.кв	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309
19	Котельная д. Степанщино	куб.м/м.кв	2,326	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная с.Косяково	куб.м/м.кв	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
21	Котельная с. Невское	куб.м/м.кв	4,626	4,626	4,626	-	-	-	-	-
22	Котельная ДРП	куб.м/м.кв	2,123	2,123	2,123	2,123	-	-	-	-
23	Котельная с.Конобеево	куб.м/м.кв	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	-	-	-
24	Котельная с. Барановское	куб.м/м.кв	2,934	2,934	-	-	-	-	-	-
25	Котельная с. Усадище	куб.м/м.кв	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742
26	Котельная д.Леоново	куб.м/м.кв	3,522	3,522	-	-	-	-	-	-
27	Котельная д.Щербово	куб.м/м.кв	2,929	2,929	-	-	-	-	-	-
28	Котельная с. Ашитково	куб.м/м.кв	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
29	Котельная п. Виноградово (школа)	куб.м/м.кв	73,228	73,228	73,228	-	-	-	-	-
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	куб.м/м.кв	4,065	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная д. Золотово (школа)	куб.м/м.кв	3,524	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная д.Губино (школа)	куб.м/м.кв	5,557	5,557	-	-	-	-	-	-
33	Котельная д.Ратмирово	куб.м/м.кв	2,243	2,243	2,243	-	-	-	-	-
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	куб.м/м.кв	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688	5,688
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	куб.м/м.кв	3,006	3,006	3,006	3,006	-	-	-	-
36	Котельная №3 д. Цибино	куб.м/м.кв	1,946	1,946	1,946	1,946	1,946	-	-	-
37	Котельная Фаустово	куб.м/м.кв	7,347	7,347	7,347	7,347	7,347	7,347	7,347	7,347
38	Котельная №3А	куб.м/м.кв	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933	1,933
39	Котельная д.Чемодурово	куб.м/м.кв	3,398	3,398	3,398	3,398	3,398	3,398	3,398	3,398
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	куб.м/м.кв	14,863	14,863	14,863	14,863	14,863	14,863	14,863	14,863
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	куб.м/м.кв	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521	4,521
42	Крышная котельная	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
43	Котельная АО "Воскресенск- Техноткань"	куб.м/м.кв	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	-	-	-
44	Котельная АО "Фетр"	куб.м/м.кв	11,642	11,642	11,642	11,642	11,642	11,642	11,642	11,642
45	Котельная ОАО "РЖД"	куб.м/м.кв	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834
46	Котельная КТС д. Ворщикова		4,611	4,611	4,611	4,611	4,611	4,611	4,611	4,611
	Перспективные источники тепла									
47	БМК III квартала г. Воскресенск	куб.м/м.кв	-	10,384	10,384	10,384	10,384	10,384	10,384	10,384
48	БМК IV квартала г. Воскресенск	куб.м/м.кв	-	6,777	6,777	6,777	6,777	6,777	6,777	6,777
49	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	5,127	5,127	5,127
50	БМК №1 мкр. Лопатинский	куб.м/м.кв	-	-	-	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
51	БМК №3 мкр. Лопатинский	куб.м/м.кв	-	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774
52	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	2,918	2,918	2,918	2,918
53	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	2,704	2,704	2,704
54	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	3,100	3,100	3,100
55	БМК д. Степанщино	куб.м/м.кв	-	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326	2,326
56	Котельная с. Невское	куб.м/м.кв	-	-	-	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626
57	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	куб.м/м.кв	-	-	-	-	2,123	2,123	2,123	2,123
58	ТГУ с. Конобеево	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	2,252	2,252	2,252
59	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	2,252	2,252	2,252
60	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	2,252	2,252	2,252
61	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул.	куб.м/м.кв	-	-	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
	Ленинской									
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	куб.м/м.кв	-	-	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	куб.м/м.кв	-	-	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934
64	ТГУ д. Леоново	куб.м/м.кв	-	-	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522
65	Котельная д.Щербово	куб.м/м.кв	-	-	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
66	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	куб.м/м.кв	-	-	-	2,249	2,249	2,249	2,249	2,249
67	ТГУ п. Виноградово	куб.м/м.кв	-	-	-	73,228	73,228	73,228	73,228	73,228
68	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	куб.м/м.кв	-	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065	4,065
69	Перспективная котельная д. Золотово (школа)	куб.м/м.кв	-	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524	3,524
70	ТГУ д. Губино	куб.м/м.кв	-	-	5,557	5,557	5,557	5,557	5,557	5,557
71	Котельная д. Рамирово	куб.м/м.кв	-	-	-	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243
72	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	куб.м/м.кв	-	-	-	-	3,006	3,006	3,006	3,006
73	ТГУ д. Цибино	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	1,946	1,946	1,946
74	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	0,014	0,014	0,014
75	ТГУ п. Федино	куб.м/м.кв	-	-	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
76	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	1,952	1,952	1,952
77	БМК п. Федино	куб.м/м.кв	-	-	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
78	Перспективная котельная ул. Школьная	куб.м/м.кв	-	0,048	0,048	0,048	0,051	0,051	0,051	0,051

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.

Таблица 40 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности.

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	%	56,43	56,43	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60
2	Котельная №2 Новлянского квартала	%								
3	Котельная III квартала	%	85,66	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная IV квартала	%	94,31	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная Больничного квартала	%	53,14	53,14	53,14	94,33	94,33	94,33	94,33	94,33
6	Котельная д. Маришкино	%	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	111,92	111,92	111,92
7	Котельная №1 ул. Рабочая	%	51,03	51,03	51,03	51,03	51,03	50,86	50,86	50,86
8	Котельная №2 ул. Московская	%	60,83	60,83	60,83	60,83	60,83	85,17	85,17	85,17
9	Котельная №3 ул. Фурманова	%	58,06	58,06	58,06	58,06	58,06	-	-	-
10	Котельная ул. Мичурина	%	91,25	91,25	91,25	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66
11	Котельная ул. Белинского	%	38,12	38,12	38,12	38,12	38,12	100,53	100,53	100,53
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	%	20,15	20,15	20,15	-	-	-	-	-
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	%	95,08	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	%	36,90	36,90	36,90	36,90	-	-	-	-
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	%	62,81	62,81	62,81	62,81	-	-	-	-
16	Котельная ул. Школьная	%	56,95	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	%	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	-	-	-
18	Котельная д. Ратчино	%	26,36	26,36	26,36	75,80	75,80	75,80	75,80	75,80
19	Котельная д. Степанщино	%	23,69	-	-	-	-	-	-	-

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
20	Котельная с.Косяково	%	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
21	Котельная с. Невское	%	77,67	77,67	77,67	-	-	-	-	-
22	Котельная ДРП	%	14,21	14,21	14,21	14,21	-	-	-	-
23	Котельная с.Конобеево	%	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	-	-	-
24	Котельная с. Барановское	%	65,41	60,46	-	-	-	-	-	-
25	Котельная с. Усадище	%	51,24	51,24	51,24	51,24	51,24	51,89	51,89	51,89
26	Котельная д.Леоново	%	20,13	20,13	-	-	-	-	-	-
27	Котельная д.Щербово	%	52,24	52,24	-	-	-	-	-	-
28	Котельная с. Ашитково	%	56,16	56,16	56,16	31,99	31,99	31,99	31,99	31,99
29	Котельная п. Виноградово (школа)	%	35,72	35,72	-	-	-	-	-	-
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	%	14,35	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная д. Золотово (школа)	%	35,62	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная д.Губино (школа)	%	21,35	21,35	-	-	-	-	-	-
33	Котельная д.Ратмирово	%	18,47	18,47	18,47	-	-	-	-	-
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	%	55,33	55,33	55,33	55,33	52,32	52,32	52,32	52,32
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	%	30,99	30,99	30,99	30,99	-	-	-	-
36	Котельная №3 д. Цибино	%	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	-	-	-
37	Котельная Фаустово	%	65,98	65,98	65,98	65,98	65,98	65,98	65,98	65,98
38	Котельная №3А	%	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86
39	Котельная д.Чемодурово	%	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62	38,62
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	%	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85	52,85
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	%	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82	70,82

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
42	Крышная котельная	%	68,38	68,38	68,38	68,38	68,38	68,38	68,38	68,38
43	Котельная АО "Воскресенск- Техноткань"	%	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	0,00	0,00	0,00
44	Котельная АО "Фетр"	%	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93	66,93
45	Котельная ОАО "РЖД"	%	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
46	Котельная КТС д. Ворщиково		40,68	91,44	91,44	91,44	91,44	91,44	91,44	91,44
	Перспективные источники тепла	%								
47	БМК III квартала г. Воскресенск	%	-	89,64	89,64	89,64	89,64	89,64	89,64	89,64
48	БМК IV квартала г. Воскресенск	%	-	78,32	78,32	78,32	78,32	78,32	78,32	78,32
49	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	%	-	-	-	-	-	58,14	58,14	58,14
50	БМК №1 мкр. Лопатинский	%	-	-	-	71,38	71,38	71,38	71,38	71,38
51	БМК №3 мкр. Лопатинский	%	-	73,34	73,34	73,34	73,34	73,34	73,34	73,34
52	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	%	-	-	-	-	49,36	49,36	49,36	49,36
53	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	%	-	-	-	-	-	131,88	131,88	131,88
54	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	%	-	-	-	-	-	44,26	44,26	44,26
55	БМК д. Степанщино	%	-	54,07	54,07	54,07	54,07	54,07	54,07	54,07
56	Котельная с. Невское	%	-	-	-	82,88	82,88	82,88	82,88	82,88
57	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	%	-	-	-	-	77,13	77,13	77,13	77,13
58	ТГУ с. Конобеево	%	-	-	-	-	-	80,00	80,00	80,00
59	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	%	-	-	-	-	-	94,69	94,69	94,69
60	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	%	-	-	-	-	-	44,59	44,59	44,59

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
61	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	%	-	-	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	%	-	-	51,25	51,25	51,25	51,25	51,25	51,25
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	%	-	-	41,25	41,25	41,25	41,25	41,25	41,25
64	ТГУ д. Леоново	%	-	-	40,12	40,12	40,12	40,12	40,12	40,12
65	Котельная д.Щербово	%	-	-	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82	96,82
66	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	%	-	-	-	91,91	91,91	91,91	91,91	91,91
67	ТГУ п. Виноградово	%	-	-	-	96,08	96,08	96,08	96,08	96,08
68	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	%	-	81,34	81,34	81,34	81,34	81,34	81,34	81,34
69	Перспективная котельная д. Золотово (школа)	%	-	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48
70	ТГУ д. Губино	%	-	-	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26
71	Котельная д. Рамирово	%	-	-	-	87,81	87,81	87,81	87,81	87,81
72	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	%	-	-	-	-	85,48	85,48	85,48	85,48
73	ТГУ д. Цибино	%	-	-	-	-	-	18,77	18,77	18,77
74	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	%	-	-	-	-	-	9,71	9,71	9,71
75	ТГУ п. Федино	%	-	-	-	-	62,50	62,50	62,50	62,50
76	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	%	-	-	-	-	-	30,20	30,20	30,20

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
77	БМК п. Федино	%	-	-	68,93	68,93	68,93	68,93	68,93	68,93
78	Перспективная котельная ул. Школьная	%	-	-	75,68	75,68	75,68	75,68	75,68	75,68

14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

Таблица 41 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	Гкал/час.м.кв	0,0073 7	0,00737	0,00737	0,00737	0,00737	0,00737	0,00737	0,00737
2	Котельная №2 Новлянского квартала	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная III квартала	Гкал/час.м.кв	0,0135 2	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная IV квартала	Гкал/час.м.кв	0,0088 2	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная Больничного квартала	Гкал/час.м.кв	0,0079 3	0,00793	0,00793	0,00793	0,00793	0,00793	0,00793	0,00793
6	Котельная д. Маришкино	Гкал/час.м.кв	0,0025 0	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250	0,00250
7	Котельная №1 ул. Рабочая	Гкал/час.м.кв	0,0066 8	0,00668	0,00668	0,00668	0,00668	0,00668	0,00668	0,00668
8	Котельная №2 ул. Московская	Гкал/час.м.кв	0,0058 3	0,00583	0,00583	0,00583	0,00583	0,00583	0,00583	0,00583
9	Котельная №3 ул. Фурманова	Гкал/час.м.кв	0,0061 7	0,00617	0,00617	0,00617	0,00617	-	-	-

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
10	Котельная ул. Мичурина	Гкал/час.м.кв	0,0069 5	0,00695	0,00695	0,00695	0,00695	0,00695	0,00695	0,00695
11	Котельная ул. Белинского	Гкал/час.м.кв	0,0064 7	0,00647	0,00647	0,00647	0,00647	0,00647	0,00647	0,00647
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	Гкал/час.м.кв	0,0032 5	0,00325	0,00325	-	-	-	-	-
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	Гкал/час.м.кв	0,0075 2	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. Интернатская	Гкал/час.м.кв	0,0038 0	0,00380	0,00380	0,00380	-	-	-	-
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	Гкал/час.м.кв	0,0035 2	0,00352	0,00352	0,00352	0,00352	-	-	-
16	Котельная ул. Школьная	Гкал/час.м.кв	0,0036 4	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	Гкал/час.м.кв	0,0040 4	0,00404	0,00404	0,00404	0,00404	-	-	-
18	Котельная д. Ратчино	Гкал/час.м.кв	0,0030 1	0,00301	0,00301	0,00301	0,00301	0,00301	0,00301	0,00301
19	Котельная д. Степанщино	Гкал/час.м.кв	0,0030 3	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная с.Косяково	Гкал/час.м.кв	0,0008 8	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088
21	Котельная с. Невское	Гкал/час.м.кв	0,0060 2	0,00602	0,00602	-	-	-	-	-
22	Котельная ДРП	Гкал/час.м.кв	0,0027 6	0,00276	0,00276	0,00276	-	-	-	-

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
23	Котельная с.Конобеево	Гкал/час.м.кв	0,0029 3	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293	-	-	-
24	Котельная с. Барановское	Гкал/час.м.кв	0,0038 2	0,00382	-	-	-	-	-	-
25	Котельная с. Усадище	Гкал/час.м.кв	0,0048 7	0,00487	0,00487	0,00487	0,00487	0,00487	0,00487	0,00487
26	Котельная д.Леоново	Гкал/час.м.кв	0,0045 8	0,00458	-	-	-	-	-	-
27	Котельная д.Щербово	Гкал/час.м.кв	0,0038 1	0,00381	-	-	-	-	-	-
28	Котельная с. Ашитково	Гкал/час.м.кв	0,0031 9	0,00319	0,00319	0,00319	0,00319	0,00319	0,00319	0,00319
29	Котельная п. Виноградово (школа)	Гкал/час.м.кв	0,0953 4	0,09534	0,09534	-	-	-	-	-
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	Гкал/час.м.кв	0,0052 9	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная д. Золотово (школа)	Гкал/час.м.кв	0,0045 9	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная д.Губино (школа)	Гкал/час.м.кв	0,0072 4	0,00724	-	-	-	-	-	-
33	Котельная д.Ратмирово	Гкал/час.м.кв	0,0029 2	0,00292	0,00292	-	-	-	-	-
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	Гкал/час.м.кв	0,0074 1	0,00741	0,00741	0,00741	0,00741	0,00741	0,00741	0,00741
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	Гкал/час.м.кв	0,0039 1	0,00391	0,00391	0,00391	-	-	-	-

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
36	Котельная №3 д. Цибино	Гкал/час.м.кв	0,0025 3	0,00253	0,00253	0,00253	0,00253	-	-	-
37	Котельная Фаустово	Гкал/час.м.кв	0,0095 7	0,00957	0,00957	0,00957	0,00957	0,00957	0,00957	0,00957
38	Котельная №3А	Гкал/час.м.кв	0,0025 2	0,00252	0,00252	0,00252	0,00252	0,00252	0,00252	0,00252
39	Котельная д.Чемодурово	Гкал/час.м.кв	0,0044 2	0,00442	0,00442	0,00442	0,00442	0,00442	0,00442	0,00442
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	Гкал/час.м.кв	0,0193 5	0,01935	0,01935	0,01935	0,01935	0,01935	0,01935	0,01935
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Гкал/час.м.кв	0,0058 9	0,00589	0,00589	0,00589	0,00589	0,00589	0,00589	0,00589
42	Крышная котельная	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная АО "Воскресенск- Техноткань"	Гкал/час.м.кв	0,0025 4	0,00254	0,00254	0,00254	0,00254	-	-	-
44	Котельная АО "Фетр"	Гкал/час.м.кв	0,0151 6	0,01516	0,01516	0,01516	0,01516	0,01516	0,01516	0,01516
45	Котельная ОАО "РЖД"	Гкал/час.м.кв	0,0023 9	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239	0,00239
46	Котельная КТС д. Ворщикова		0,0060 0	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600	0,00600
	Перспективные источники тепла	Гкал/час.м.кв								
47	БМК III квартала г. Воскресенск	Гкал/час.м.кв	-	0,01352	0,01352	0,01352	0,01352	0,01352	0,01352	0,01352
48	БМК IV квартала г. Воскресенск	Гкал/час.м.кв	-	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882	0,00882
49	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00668	0,00668	0,00668

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
50	БМК №1 мкр. Лопатинский	Гкал/час.м.кв	-	-	-	0,00325	0,00325	0,00325	0,00325	0,00325
51	БМК №3 мкр. Лопатинский	Гкал/час.м.кв	-	0,00752	0,00752	0,00752	0,00752	0,00752	0,00752	0,00752
52	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	0,00380	0,00380	0,00380	0,00380
53	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00352	0,00352	0,00352
54	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00404	0,00404	0,00404
55	БМК д. Степанщино	Гкал/час.м.кв	-	0,00303	0,00303	0,00303	0,00303	0,00303	0,00303	0,00303
56	Котельная с. Невское	Гкал/час.м.кв	-	-	-	0,00602	0,00602	0,00602	0,00602	0,00602
57	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	0,00276	0,00276	0,00276	0,00276
58	ТГУ с. Конобеево	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00293	0,00293	0,00293
59	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00293	0,00293	0,00293
60	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00293	0,00293	0,00293
61	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382	0,00382
64	ТГУ д. Леоново	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00458	0,00458	0,00458	0,00458	0,00458	0,00458
65	Котельная д.Щербово	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00381	0,00381	0,00381	0,00381	0,00381	0,00381
66	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково	Гкал/час.м.кв	-	-	-	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293	0,00293

п/п	Наименование	Ед. изм	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
67	ТГУ п. Виноградово	Гкал/час.м.кв	-	-	-	0,09534	0,09534	0,09534	0,09534	0,09534
68	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)	Гкал/час.м.кв	-	0,00529	0,00529	0,00529	0,00529	0,00529	0,00529	0,00529
69	Перспективная котельная д. Золотово (школа)	Гкал/час.м.кв	-	0,00459	0,00459	0,00459	0,00459	0,00459	0,00459	0,00459
70	ТГУ д. Губино	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00724	0,00724	0,00724	0,00724	0,00724	0,00724
71	Котельная д. Рамирово	Гкал/час.м.кв	-	-	-	0,00292	0,00292	0,00292	0,00292	0,00292
72	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	0,00391	0,00391	0,00391	0,00391
73	ТГУ д. Цибино	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00253	0,00253	0,00253
74	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00002	0,00002	0,00002
75	ТГУ п. Федино	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034	0,00034
76	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	0,00254	0,00254	0,00254
77	БМК п. Федино	Гкал/час.м.кв	-	-	0,00703	0,00703	0,00703	0,00703	0,00703	0,00703
78	Перспективная котельная ул. Школьная	Гкал/час.м.кв	-	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364	0,00364

14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа).

Доля тепловой энергии от ТЭЦ АО «ВМУ», 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) составляет 0,78%.

14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии от ТЭЦ АО «ВМУ» составляет 334,61 кг у.т./кВт ч.

14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии от ТЭЦ АО «ВМУ» составляет 334,61 кг у.т./кВт ч.

14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

Таблица 42 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	с. Барановское, ул. Центральная, д. 131	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	д. Усадище, ул. Южная, д. 11	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	с. Конобеево, ул. Коммунальная, д. 1	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
5	д. Леоново, ул. Школьная	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6	д. Губино, Центральная, д. 88 б	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
9	д. Золотово, ул. Фабричная	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	д. Золотово, ул. Моховая	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
12	д. Степанцино, ДРП-5	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
13	с. Невское, стр. 1/4	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	д. Степанцино, стр. 5/1	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	д. Ратмирово	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19	д. Цибино, пер. Школьный, стр.11/1	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20	г. Белозерский, ул. Пионерская, стр. 24	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Воскресенск, мкр. Колыберево	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
22	ул. Фурманова, 10А	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
23	Воскресенск, мкр. Цемгигант, ул. Мичурина	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
24	Воскресенск, мкр.	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
	Цемгигант, ул. Белинского								
25	Рабочая ул., 137	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
26	Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
27	ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
28	Больничный пр-д, 3 к7	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
29	пер.Физкультурный 12	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
30	ул. Менделеева, 32	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
31	д. Маришкино, ул. Отдыха 2А	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
32	р. п. Фосфоритный, 2Б	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
33	р. п. Фосфоритный ул. Зайцева, 1Б	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
34	р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
35	р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (ХХЗ)	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
36	д. Чемодурово (покупное тепло)	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
37	ТЭЦ АО «ВМУ» (покупное тепло)	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
38	ЗАО «Воскресенск- Техноткань»	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
	(покупное тепло)								
39	Котельная ОАО «Фетр» (покупное тепло)	90,000	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

Таблица 43 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей, лет
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3, стр.4	13,7
2	Котельная №2 Новлянского квартала		
3	Котельная 3 квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	21,4
4	Котельная 4 квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	10,5
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	49,2
6	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	30,7
7	Котельная ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	20,6
8	Котельная «Московская»	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	19
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	46,2
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	21,1
11	Котельная «Белинского»	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	23,8
12	Котельная №1 п. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	29,7

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей, лет
13	Котельная №3 Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	22
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	19,5
15	Котельная Советская	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	27,3
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 26	17,6
17	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 16	30,7
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	5,2
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	23,4
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	9,1
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	20,2
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	14,3
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	15,3
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	20,6
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	10,3
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	21,5
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	21,4
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	13,2
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	13,5
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	29,6
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	45,6
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	10,1
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	13,4

№ п/п	Источник тепловой энергии	Адрес	Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей, лет
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	20,8
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	15,7
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино	2,8
37	Котельная Фаустово, ул.Железнодоро-рожная	п. Фаустово, ул.Железнодоро-рожная	4,5
38	Котельная №3А	п. Белоозерский	4,9
39	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 66	9,8
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	35,6
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	п. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 35	20,6
42	Крышная котельная	г. Воскресенск, ул. Зелинского дом 4	0
43	Котельная ОАО «Воскресенск- Техноткань»	п. Хорлово, ул. Советская	9,8
44	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского, д. 1	10,4
45	Котельная ОАО "РЖД"	Московская область, г.о. Воскресенск, п. станции Берендино	23,4

14.12. 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).

Таблица 44 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	с. Барановское, ул.	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
	Центральная, д. 131								
2	д. Усадище, ул. Южная, д. 11	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
3	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
4	с. Конобеево, ул. Коммунальная, д. 1	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
5	д. Леоново, ул. Школьная	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
6	д. Губино, Центральная, д. 88 б	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
7	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
8	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
9	д. Золотово, ул. Фабричная	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
10	д. Золотово, ул. Моховая	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
11	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
12	д. Степанщино, ДРП-5	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
13	с. Невское, стр. 1/4	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
14	д. Степанщино, стр. 5/1	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
15	д. Ратмирово	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
16	с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
17	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
18	г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
19	д. Цибино, пер. Школьный, стр.11/1	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
20	г. Белозерский, ул. Пионерская, стр. 24	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
21	Воскресенск, мкр. Колыберево	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
22	ул. Фурманова, 10А	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
23	Воскресенск, мкр. Цемгигант, ул. Мичурина	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
24	Воскресенск, мкр. Цемгигант, ул. Белинского	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
25	Рабочая ул., 137	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
26	Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
27	ул. Старая Промплощадка, 5, мкр. Лопатинский	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
28	Больничный пр-д,3 к7	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
29	пер.Физкультурный 12	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
30	ул. Менделеева, 32	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
31	д. Маришкино, ул. Отдыха	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098

№ п/п	Наименование объекта	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
	2А								
32	р. п. Фосфоритный, 2Б	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
33	р. п. Фосфоритный ул. Зайцева, 1Б	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
34	р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
35	р.п. Хорлово, ул. Советская 108 Г (ХХЗ)	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
36	д. Чемодурово (покупное тепло)	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
37	ТЭЦ АО «ВМУ» (покупное тепло)	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
38	ЗАО «Воскресенск- Техноткань» (покупное тепло)	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
39	Котельная ОАО «Фетр» (покупное тепло)	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132

14.13. 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 городского округа).

Таблица 45 - Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Установленная мощность источников тепловой энергии, реконструированных за год	0	14,39	49,93	63,45	21,88	0	0	0
2	Общая установленная мощность источников тепловой энергии по городскому округу	641,445	639,223	637,777	610,183	594,284	571,365	571,365	571,365
3	Отношение установленной мощности источников тепловой энергии, реконструированных за год к общей установленной мощности источников тепловой энергии по городскому округу, %	0,0	2,3	7,8	10,4	3,7	0,0	0,0	0,0

14.14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

В г.о. Воскресенск отсутствуют зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства, а также отсутствуют санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

14.15. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

Раздел разработан в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.07.2016 № 208, от 27.07.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 07.04.2018 № 405, от 16.07.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

Индикаторы развития систем теплоснабжения скорректированы в соответствии с внесенными изменениями в существующее положение и показателями перспективного развития.

15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя, осуществленных в соответствии с Разделом 14 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Прогнозирование финансово-хозяйственной деятельности Теплоснабжающей организации проводится на основе фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности за базовый период регулирования и утверждённый период регулирования на момент разработки схемы теплоснабжения. В качестве исходных данных принимаются с данные портала по раскрытию информации, подлежащих свободному доступу (<http://ri.eias.ru>) и данные от ТСО.

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

1) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ, от 30.09.2024).

Таблица 46 – Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду (базовый вариант развития)

№ п/п	Наименование	Период, год												
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), $I_{ипц,i}$	1,037	1,124	1,055	1,057	1,055	1,045	1,041	1,020	1,020	1,020	1,02	1,02	1,02
2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения), $I_{пг,i}$	1,367	1,122	0,929	1,159	1,074	1,014	1,017	1,020	1,020	1,020	1,02	1,02	1,02
3	Индекс роста цены на бурый уголь, $I_{ку,i}$	1,165	1,537	0,875	1,057	1,059	1,033	1,030	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения), $I_{ээ,i}$	1,034	1,050	1,075	1,056	1,095	1,037	1,038	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения, $I_{вс/во}$	1,039	1,042	1,043	1,044	1,045	1,028	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
6	Индекс роста цены на покупную тепловую энергию, $I_{тэ,i}$	1,148	1,139	1,045	1,064	1,044	1,039	1,023	1,023	1,039	1,039	1,023	1,023	1,039

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 47 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей округа для приоритетного варианта развития системы теплоснабжения (Вариант 1)

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
1 ООО «Газпром теплоэнерго МО»											
1.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	792455,89	792455,89	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98
1.2	НВВ	Тыс. руб.	3509375,06	3702391	3868998	4027627	4108180	4190343	4719007	5420656	5752443
1.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4428,48	4672,05	4918,70	5120,36	5222,77	5327,23	5999,32	6891,34	7313,14
2 ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"											
2.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68
2.2	НВВ	Тыс. руб.	5245,326565	5533,82	5782,841	6019,938	6140,337	6263,143	7053,317	8102,04	8597,95
2.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3015,11	3180,94	3324,08	3460,37	3529,58	3600,17	4054,38	4657,20	4942,26
3 АО "BTC"											
3.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,94	3306,94
3.2	НВВ	Тыс. руб.	9207,570828	9713,987	10151,12	10567,31	10778,66	10994,23	11438,4	11438,4	11438,4
3.3	Оценочная стоимость производства и	Руб/Гкал	2784,32	2937,46	3069,64	3195,50	3259,41	3324,60	3458,91	3458,91	3458,91

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
	реализации тепла										
4 АО «ВМУ»											
4.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,25	5247,25
4.2	НВВ	Тыс. руб.	11143,32459	11756,21	12285,24	12788,93	13044,71	13305,6	14984,27	17212,2	18265,7
4.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2123,65	2240,45	2341,27	2437,26	2486,01	2535,73	2855,64	3280,24	3481,01
5 АО "Теплоэнергетическое предприятие"											
5.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158	19158
5.2	НВВ	Тыс. руб.	56955,06924	60087,6	62791,54	65365,99	66673,31	68006,78	76586,68	87974	93358,7
5.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2 972,91	3136,42	3277,56	3411,94	3480,18	3549,78	3997,63	4592,02	4873,09
6 АО "Воскресенск- Техноткань»											
6.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
6.2	НВВ	Тыс. руб.	23630,91159	24930,61	26052,49	27120,64	27663,05	28216,32	31776,15	36500,8	38735
6.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3075,54	3244,69	3390,71	3529,72	3600,32	3672,33	4135,64	4750,54	5041,32

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
7 АО "Фетр"											
7.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
7.2	НВВ	Тыс. руб.	6063,851159	6397,363	6685,244	6959,339	7098,526	7240,497	8153,975	9366,35	9939,65
7.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2658,63	2804,85	2931,07	3051,25	3112,27	3174,52	3575,02	4106,58	4357,93
8 ОАО «РЖД»											
8.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
8.2	НВВ	Тыс. руб.	2378,880108	2509,719	2622,656	2730,185	2784,788	2840,484	3198,847	3674,47	3899,38
8.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3533,69	3728,04	3895,80	4055,53	4136,64	4219,38	4751,70	5458,21	5792,30
9 ООО "ТЭК-9"											
9.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21
9.2	НВВ	Тыс. руб.	3312,506952	3494,695	3651,956	3801,686	3877,72	3955,274	4454,281	5116,57	5429,74
9.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4170,82	4400,22	4598,22	4786,75	4882,49	4980,14	5608,44	6442,34	6836,66
В целом по ГО Воскресенск											

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
10.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	944011,692	944011,69	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,782	938145,8	938145,8
10.2	НВВ	Тыс. руб.	3879616,39	4092995,3	4277180,1	4452544,5	4541595,4	4632427,3	5214567,77	5985755	6350425
10.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4109,71	4335,75	4559,18	4746,11	4841,03	4937,85	5558,38	6380,41	6769,12

Таблица 48 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей округа для Варианта 2 развития системы теплоснабжения

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
1 ООО «Газпром теплоэнерго МО»											
1.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	792455,89	792455,89	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98
1.2	НВВ	Тыс. руб.	3509375,1	3702391	3868998	4027627	4108180	4190343	4959724	6108131	6678408
1.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4428,48	4672,05	4918,70	5120,36	5222,77	5327,23	6305,35	7765,33	8490,33
2 ФКП "ГКНИПАС имени Л.К.Сафронова"											
2.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68
2.2	НВВ	Тыс. руб.	5245,326565	5533,82	5782,841	6019,938	6140,337	6263,143	7053,317	8102,04	8597,95
2.3	Оценочная стоимость	Руб/Гкал	3015,11	3180,94	3324,08	3460,37	3529,58	3600,17	4054,38	4657,20	4942,26

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
	производства и реализации тепла										
3 АО "BTC"											
3.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,94	3306,94
3.2	НВВ	Тыс. руб.	9207,570828	9713,987	10151,12	10567,31	10778,66	10994,23	11438,4	11438,4	11438,4
3.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2784,32	2937,46	3069,64	3195,50	3259,41	3324,60	3458,91	3458,91	3458,91
4 АО «ВМУ»											
4.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,25	5247,25
4.2	НВВ	Тыс. руб.	11143,32459	11756,21	12285,24	12788,93	13044,71	13305,6	14984,27	17212,2	18265,7
4.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2123,65	2240,45	2341,27	2437,26	2486,01	2535,73	2855,64	3280,24	3481,01
5 АО "Теплоэнергетическое предприятие"											
5.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158	19158
5.2	НВВ	Тыс. руб.	56955,06924	60087,6	62791,54	65365,99	66673,31	68006,78	76586,68	87974	93358,7
5.3	Оценочная стоимость производства и	Руб/Гкал	2 972,91	3136,42	3277,56	3411,94	3480,18	3549,78	3997,63	4592,02	4873,09

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
	реализации тепла										
6 АО "Воскресенск- Техноткань»											
6.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
6.2	НВВ	Тыс. руб.	23630,91159	24930,61	26052,49	27120,64	27663,05	28216,32	31776,15	36500,8	38735
6.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3075,54	3244,69	3390,71	3529,72	3600,32	3672,33	4135,64	4750,54	5041,32
7 АО "Фетр"											
7.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
7.2	НВВ	Тыс. руб.	6063,851159	6397,363	6685,244	6959,339	7098,526	7240,497	8153,975	9366,35	9939,65
7.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2658,63	2804,85	2931,07	3051,25	3112,27	3174,52	3575,02	4106,58	4357,93
8 ОАО «РЖД»											
8.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
8.2	НВВ	Тыс. руб.	2378,880108	2509,719	2622,656	2730,185	2784,788	2840,484	3198,847	3674,47	3899,38
8.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3533,69	3728,04	3895,80	4055,53	4136,64	4219,38	4751,70	5458,21	5792,30

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
9 ООО "ТЭК-9"											
9.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21
9.2	НВВ	Тыс. руб.	3312,506952	3494,695	3651,956	3801,686	3877,72	3955,274	4454,281	5116,57	5429,74
9.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4170,82	4400,22	4598,22	4786,75	4882,49	4980,14	5608,44	6442,34	6836,66
В целом по ГО Воскресенск											
10.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	944011,69	944011,69	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78
10.2	НВВ	Тыс. руб.	3879616,4	4092995,3	4277180,1	4452544,5	4541595,4	4632427,3	5455284,6	6673229,8	7276389,3
10.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4109,71	4335,75	4559,18	4746,11	4841,03	4937,85	5814,96	7113,21	7756,14

Таблица 49 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей округа для Варианта 3 развития системы теплоснабжения

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
1 ООО «Газпром теплоэнерго МО»											
1.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	792455,89	792455,89	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98
1.2	НВВ	Тыс. руб.	3509375,1	3702391	3868998	4027627	4149262	4274569	5110009	6293213	6880771

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
1.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4428,48	4672,05	4918,70	5120,36	5275,00	5434,30	6496,41	8000,63	8747,60
2 ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"											
2.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68
2.2	НВВ	Тыс. руб.	5245,326565	5533,82	5782,841	6019,938	6140,337	6263,143	7053,317	8102,04	8597,95
2.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3015,11	3180,94	3324,08	3460,37	3529,58	3600,17	4054,38	4657,20	4942,26
3 АО "BTC"											
3.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,94	3306,94
3.2	НВВ	Тыс. руб.	9207,570828	9713,987	10151,12	10567,31	10778,66	10994,23	11438,4	11438,4	11438,4
3.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2784,32	2937,46	3069,64	3195,50	3259,41	3324,60	3458,91	3458,91	3458,91
4 АО «ВМУ»											
4.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,25	5247,25
4.2	НВВ	Тыс. руб.	11143,32459	11756,21	12285,24	12788,93	13044,71	13305,6	14984,27	17212,2	18265,7
4.3	Оценочная	Руб/Гкал	2123,65	2240,45	2341,27	2437,26	2486,01	2535,73	2855,64	3280,24	3481,01

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
	стоимость производства и реализации тепла										
5 АО "Теплоэнергетическое предприятие"											
5.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158	19158
5.2	НВВ	Тыс. руб.	56955,06924	60087,6	62791,54	65365,99	66673,31	68006,78	76586,68	87974	93358,7
5.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2 972,91	3136,42	3277,56	3411,94	3480,18	3549,78	3997,63	4592,02	4873,09
6 АО "Воскресенск- Техноткань»											
6.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
6.2	НВВ	Тыс. руб.	23630,91159	24930,61	26052,49	27120,64	27663,05	28216,32	31776,15	36500,8	38735
6.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3075,54	3244,69	3390,71	3529,72	3600,32	3672,33	4135,64	4750,54	5041,32
7 АО "Фетр"											
7.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
7.2	НВВ	Тыс. руб.	6063,851159	6397,363	6685,244	6959,339	7098,526	7240,497	8153,975	9366,35	9939,65
7.3	Оценочная стоимость	Руб/Гкал	2658,63	2804,85	2931,07	3051,25	3112,27	3174,52	3575,02	4106,58	4357,93

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
	производства и реализации тепла										
8 ОАО «РЖД»											
8.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
8.2	НВВ	Тыс. руб.	2378,880108	2509,719	2622,656	2730,185	2784,788	2840,484	3198,847	3674,47	3899,38
8.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3533,69	3728,04	3895,80	4055,53	4136,64	4219,38	4751,70	5458,21	5792,30
9 ООО "ТЭК-9"											
9.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21
9.2	НВВ	Тыс. руб.	3312,506952	3494,695	3651,956	3801,686	3877,72	3955,274	4454,281	5116,57	5429,74
9.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4170,82	4400,22	4598,22	4786,75	4882,49	4980,14	5608,44	6442,34	6836,66
В целом по ГО Воскресенск											
10.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	944011,69	944011,69	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78
10.2	НВВ	Тыс. руб.	3879616,4	4092995,3	4277180,1	4452544,5	4582677,1	4716653,2	5605569,2	6858312,1	7478752
10.3	Оценочная стоимость	Руб/Гкал	4109,71	4335,75	4559,18	4746,11	4884,82	5027,63	5975,16	7310,50	7971,84

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
	производства и реализации тепла										

По данным, приведенным в таблицах 47-49, видно, что наименьшее значение оценочной стоимости производства тепла на территории ГО Воскресенск соответствует первому сценарию перспективного развития системы теплоснабжения округа. В связи с чем, данный сценарий развития системы теплоснабжения принимает приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения ГО Воскресенск.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию рекомендуемых мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

16 ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ

Для обеспечения надежности и эффективности систем теплоснабжения и исполнения федерального законодательства в сфере теплоснабжения рекомендуется:

1. Вести статистику:

а) аварийных отключений потребителей и повреждений тепловых сетей и сооружений на них отдельно по отопительному периоду и неотопительному периоду.

Статистика повреждений тепловых сетей по отопительному периоду должна отражать следующие показатели:

- место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами);
- дату и время обнаружения повреждения;
- количество потребителей, отключенных от теплоснабжения;
- общую тепловую нагрузку потребителей, отключенных от теплоснабжения (из них объектов первой категории теплоснабжения: школы, детские сады, больницы) отдельно по нагрузке отопления, вентиляции, горячего водоснабжения;
- дату и время начала устранения повреждения;
- дату и время завершения устранения повреждения;
- дату и время включения теплоснабжения потребителям;
- причину/причины повреждения, в том числе установленные по результатам расследования для магистральных тепловых сетей.

Статистика повреждений тепловых сетей по неотопительному периоду должна отражать следующие показатели:

- место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами);
- дату и время обнаружения повреждения;
- количество потребителей, отключенных от горячего водоснабжения; тепловую нагрузку потребителей, отключенных от теплоснабжения (из них объектов первой категории теплоснабжения: школы, детские сады, больницы) по нагрузке горячего водоснабжения;
- дату и время начала устранения повреждения;
- дату и время завершения устранения повреждения;
- дату и время включения теплоснабжения потребителям;
- причину/причины повреждения, в том числе установленные по результатам расследования для магистральных тепловых сетей.

б) повреждений тепловых сетей и сооружений в результате гидравлических испытаний на плотность с указанием:

- места повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами) в период гидравлических испытаний на плотность;
- место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами) в период повторных испытаний;
- причину/причины повреждения.

в) отпускаемой тепловой энергии потребителям.

г) температуры обратного теплоносителя.

2. По гидравлическим режимам тепловых сетей рекомендуется:
 - замена теплоизоляции;
 - замена изношенных участков тепловых сетей.
3. При разработке и последующей актуализации схемы теплоснабжения необходимо учитывать:
 - предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии с учетом перспективной застройки территории;
 - технико-экономические показатели теплоснабжающих организаций устанавливать по материалам тарифных дел;
 - существующие проблемы организации качественного теплоснабжения, перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей;
 - анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность систем теплоснабжения;
 - данные платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности;
 - корректировать договорные величины потребления тепловых нагрузок с использованием Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок (утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 28.12.2009 № 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»).

17 СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»// Собрание законодательства - 2010 г. - № 31 - ст. 4159.
2. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»// Собрание законодательства - 2009 г. - № 48 - ст. 5711.
3. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» // Собрание законодательства - 2012 г. - № 10 - ст. 1242.
4. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»// Собрание законодательства Российской Федерации – 2012 г. - № 34 - ст. 4734.
5. Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340» // Собрание законодательства Российской Федерации - 2014 г. - №21 - ст. 2705.
6. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»// Собрание законодательства Российской Федерации - 2012 г. - № 44 - ст. 6022.
7. Постановление Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя» // Собрание законодательства Российской Федерации - 2013 г. - №47 - ст. 6114.
8. Постановление Правительства РФ от 27.09.2021 № 1628 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов» // Собрание законодательства Российской Федерации -2021 г. - №40 - ст. 6851.
9. Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» // Собрание законодательства Российской Федерации - 2018 г. - №29 - ст. 4432.
10. Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» // Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru -2019 г. - №0001201908160003.
11. Приказ Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» // Российская газета - 2013 г. - №279.
12. Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»

- // Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти (текст приказа) - 2009 г. - №16.
13. Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» // Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти (текст приказа) - 2009 г. - №16.
 14. Приказ Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» // Российская газета - 2012 г. - №292.
 15. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 N ВК 477) // Официальное издание - М.: Экономика - 2000 г.
 16. Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-13-2021 «Наружные тепловые сети» - утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2021 г. № 150/пр.
 17. Укрупненные нормативы цены строительства "НЦС 81-02-13-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 13. Наружные тепловые сети" (утв. Приказом Минстроя России от 17.03.2021 № 150/пр) (ред. от 29.06.2021).
 18. «СП 41-108-2004. Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе» // Официальное издание - М.: ФГУП ЦПП - 2005 г.
 19. «ГОСТ 30494-2011. Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» // Официальное издание - М.: Стандартинформ - 2019 г.
 20. «СП 50.13330.2012. Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003"» // Официальное издание - М.: Минрегион России - 2012 г.
 21. «СП 23-101-2004. Проектирование тепловой защиты зданий» // Официальное издание - М.: ФГУП ЦПП - 2004 г.
 22. «СНиП 31-05-2003. Общественные здания административного назначения» // Официальное издание - М.: Госстрой России, ФГУП ЦПП - 2004 г.
 23. «СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» // Официальное издание. М.: Стандартинформ - 2021 г.
 24. «СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» // Официальное издание - М.: Минрегион России - 2012 г.
 25. «СП 89.13330.2016. Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» // Официальное издание - М.: Стандартинформ - 2017 г.
 26. «СП 41-101-95. Проектирование тепловых пунктов» // Официальное издание - М.: Минстрой России, ГУП ЦПП - 1997 г.
 27. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» // Российская газета - 2003 г. - №184.