



Городской округ Серпухов Московской области

Утверждена
Распоряжением Министерства энергетики
Московской области
от «__» _____ № _____

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРПУХОВ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД С 2019 ДО 2038 ГОДА**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

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

Заместитель главы администрации
городского округа Серпухов



О. А. Сотник

Разработчик: ООО «Фирма «Интеграл-Т»

Генеральный директор



А. А. Сиятынский



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром теплоэнерго Московская область»
(ООО «Газпром теплоэнерго МО»)

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

142214, Московская область, г. Серпухов,

ул. Звездная, д. 4, помещение 76.

тел.: (495) 540-84-25

e-mail: info@50.gpte.ru, www.50.gpte.ru

ОКПО 16110831, ОГРН 1175007008824, ИНН 5007101649, КПП 504301001

16.12.2020 № МО/3155-20

на № _____ от _____

Генеральному директору
ООО «Фирма «Интеграл-Т»

А.А. Сиятыскому

О согласовании схемы теплоснабжения

Уважаемый Алексей Алексеевич!

ООО «Газпром теплоэнерго МО» рассмотрело проект схемы теплоснабжения городского округа Серпухов Московской области на период с 2019 по 2038 гг., направленный письмом ООО «Фирма «Интеграл-Т» от 07.12.2020 №97 по ссылке <https://yadi.sk/d/GxjnM0gxqGS2mw>, и согласовывает данный проект в представленной редакции.

А.Н. Светашов

А.А. Ширманова
(495) 540-84-25 доб. 50192

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ.....	9
Характеристика городского округа Серпухов.....	11
1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРПУХОВ.....	18
1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы)	18
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	36
1.3.Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	96
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 поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	96
2.Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	105
2.1.Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	105
2.2.Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии	131
2.3.Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	139
2.4.Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения и по каждому источнику отдельно.....	165
2.5.Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	165
2.6.Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	192

2.7.Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	192
2.8.Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	219
2.9.Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	245
2.10.Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	272
2.11.Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	272
2.12.Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	298
2.13.Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно	341
3.Существующие и перспективные балансы теплоносителя	345
3.1.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	346
3.2.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	352
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа.....	374
4.1.Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)	374
4.2.Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации.....	402
4.3.Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения	402
5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	405
5.1.Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых	

отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.....	405
5.2.Обоснования расчетов ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения	408
5.3.Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.....	421
5.4.Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, перевод источников теплоснабжения на природный или комбинированный газ с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения	428
5.5.Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения ...	434
5.6.Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения	436
5.7.Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	436
5.8.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.....	437
5.9.Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	441
5.10.Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	441
5.11.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	441
5.12.Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.	441
5.13.Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	454
6.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	455

6.1.Предложения по строительству и 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).....	455
6.2.Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	457
6.3.Предложения по строительству и 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	459
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, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей	459
6.5.Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей.....	459
7.1.Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	460
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	471
8. Перспективные топливные балансы	472
8.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	472
8.2.Перспективные топливные балансы для децентрализованных систем теплоснабжения	486
8.3.Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	487
8.4.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	491
8.5.Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе....	491
8.6.Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	491
9.Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	492

9.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.	492
9.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	502
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.	506
9.4.Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	512
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	523
9.6.Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	525
10.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	525
10.1.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	525
10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	525
10.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией	526
10.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	526
10.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа.....	527
11.Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	529
12.Решения по бесхозяйным тепловым сетям	530
13.Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа.....	531
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	531
13.2.Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	533
13.3.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	533

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	533
13.5.Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	534
13.6.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	534
13.7.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..	535
14.Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа	536
15.Ценовые (тарифные) последствия	558
15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	558
15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	570
15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	570

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 развития инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер.

Конечной целью грамотно организованной схемы теплоснабжения является:

- определение направления развития системы теплоснабжения населенного пункта 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 на 15 лет, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района.

В последние годы наряду с системами централизованного теплоснабжения значительному усовершенствованию подверглись системы децентрализованного теплоснабжения, в основном, за счёт развития крупных систем централизованного газоснабжения с подачей газа крышным котельным или непосредственно в квартиры жилых зданий, где за счёт его сжигания в топках котлов, газовых водонагревателей, квартирных генераторах тепла может быть получено тепло одновременно для отопления, горячего водоснабжения, а также для приготовления пищи.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения городского округа Серпухов является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
- Генеральный план городского округа Серпухов, утвержденный решением Совета депутатов городского округа Серпухов 203/25 от 30.09.2020 г.

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

- Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
- Приказ Минэнерго России №565, Минрегиона России №667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».
- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения.

Используемые в настоящем документе понятия:

- «зона действия системы теплоснабжения» - территория округа, городского округа 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 округа, городского округа 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 акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;
- «располагаемая мощность источника тепловой энергии» - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой 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.);
- «мощность источника тепловой энергии нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;
- «теплосетевые объекты» - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

Характеристика городского округа Серпухов

14 декабря 2018 года принят закон «Об объединении городского поселения Оболенск, городского поселения Пролетарский, сельского поселения Васильевское, сельского поселения Данковское, сельского поселения Дашковское, сельского поселения Калиновское, сельского поселения Липицкое Серпуховского муниципального района с городским округом Серпухов и внесении изменений в некоторые законы Московской области о статусе и границах муниципальных образований Московской области», согласно которому муниципальное образование «Серпуховский район Московской области» было наделено статусом городского округа и муниципальное образование городской округ Серпухов Московской области (далее, согласно Уставу: городской округ Серпухов) включило всю территорию упраздненного Серпуховского района.

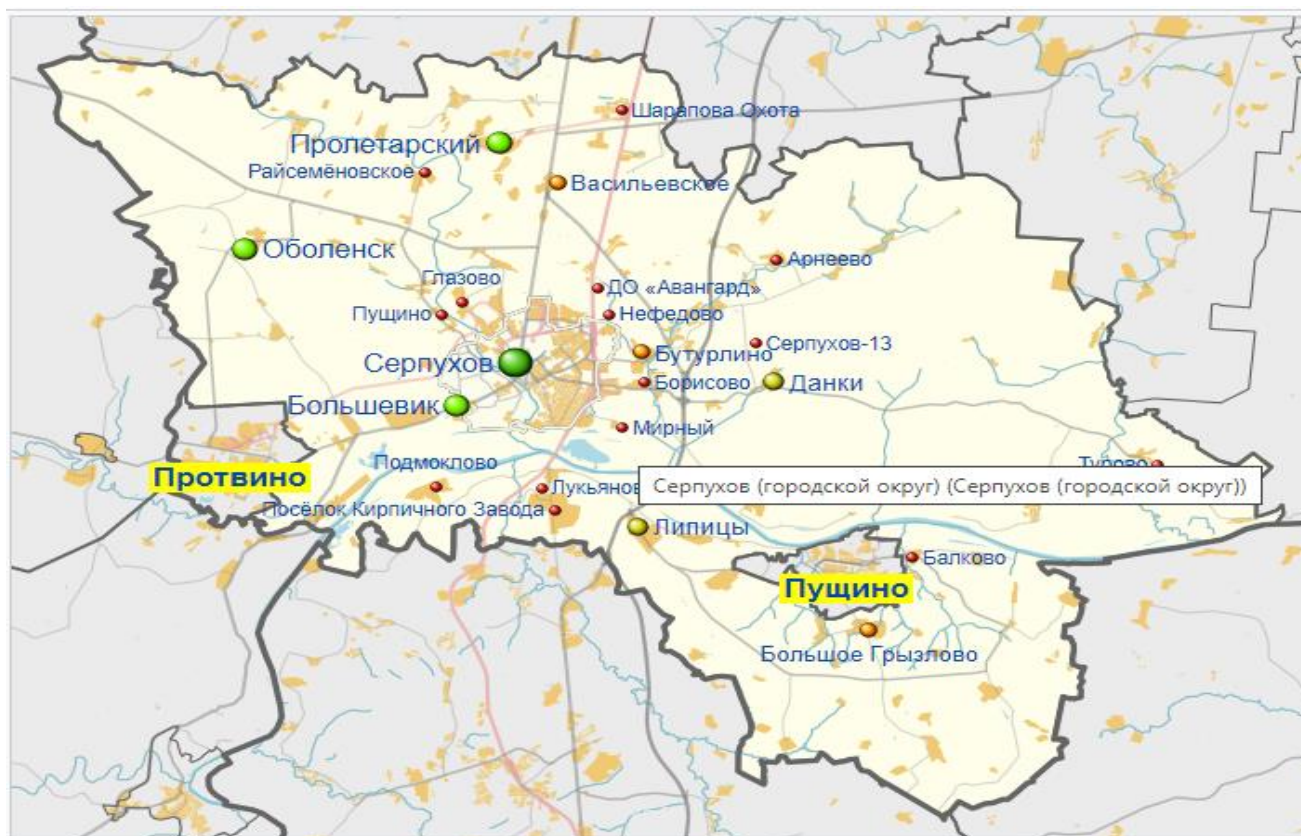


Рисунок 0-1 Населенные пункты городского округа Серпухов

На территории городского округа Серпухов находятся 142 населённых пунктов: 1 город, 10 посёлков, 4 села, 2 местечка и 125 деревень.

Таблица 0-1–Населенные пункты городского округа Серпухов

№	Населённый пункт	Тип	Население	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
1	Серпухов	город	125 817	да
2	Агарино	деревня	5	нет
3	Акулово	деревня	7	нет
4	Аладьино	деревня	8	нет
5	Алфертищево	деревня	26	нет
6	Арнеево	деревня	262	да
7	Байденки	деревня	5	нет
8	Балково	деревня	292	да
9	Банино	деревня	20	нет
10	Барыбино	деревня	35	нет
11	Биобаз-2	посёлок	2	нет
12	Большая Городня	деревня	136	нет
13	Большевик	посёлок	6021	да
14	Большое Грызлово	деревня	1259	да
15	Борисово	деревня	667	нет

№	Населённый пункт	Тип	Население	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
16	Бутурлино	деревня	1316	нет
17	Васильевское	деревня	1186	да
18	Верхнее Шахлово	деревня	23	нет
19	Верхние Велеми	деревня	24	нет
20	Вечери	деревня	48	нет
21	Вихрово	деревня	0	нет
22	Воздвиженка	деревня	46	нет
23	Волково	деревня	44	нет
24	Волохово	деревня	57	да
25	Воронино	деревня	10	нет
26	Воскресенки	деревня	7	нет
27	Всходы	деревня	7	нет
28	Высокие Дворики	деревня	27	нет
29	Вязищи	деревня	2	нет
30	Гавшино	деревня	182	да
31	Глазово	деревня	307	нет
32	Глазово-2	деревня	8	нет
33	Глебово	деревня	0	нет
34	Глубоково	деревня	66	нет
35	Данки	местечко	2120	да
36	Дашковка	деревня	239	нет
37	Демшинка	деревня	1	нет
38	Дернополье	деревня	15	нет
39	Дома отдыха «Авангард»	посёлок	360	да
40	Дракино	деревня	199	нет
41	Дубачино	деревня	1	нет
42	Енино	село	6	нет
43	Еськино	деревня	51	нет
44	Жёрновка	деревня	42	нет
45	Зайцево	деревня	15	нет
46	Зиброво	деревня	20	нет
47	Злобино	деревня	25	нет
48	Зыбинка	деревня	19	нет
49	Ивановское	деревня	266	нет
50	Ивантиново	деревня	22	нет
51	Иваньково	деревня	63	нет
52	Игнатьево	деревня	6	нет
53	Игумново	село	152	нет
54	Калиново	деревня	170	да

№	Населённый пункт	Тип	Население	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
55	Калиновские Выселки	деревня	23	нет
56	Калугино	деревня	105	нет
57	Каменка	деревня	97	нет
58	Каргашино	деревня	51	да
59	Карпова Поляна	местечко	119	нет
60	Кирпичного завода	посёлок	879	да
61	Клеймёново	деревня	1	нет
62	Коптево	деревня	0	нет
63	Костино	деревня	24	нет
64	Ланьшино	деревня	0	нет
65	Левашово	деревня	69	нет
66	Левое Ящерово	деревня	28	нет
67	Липицы	село	2514	да
68	Лисенки	деревня	4	нет
69	Лужки	деревня	105	нет
70	Лукино	деревня	115	нет
71	Лукьяново	деревня	210	да
72	Малое Грызлово	деревня	5	нет
73	Малое Ящерово	деревня	4	нет
74	Манишки	деревня	8	нет
75	Мартьяново	деревня	31	нет
76	Мещериново	деревня	6	нет
77	Мирный	посёлок	801	да
78	Михайловка	деревня	68	нет
79	Мокрое	деревня	16	нет
80	Московка	деревня	78	нет
81	Нефедово	деревня	303	нет
82	Нижнее Шахлово	деревня	26	нет
83	Нижние Велеми	деревня	10	нет
84	Никифорово	деревня	154	нет
85	Новая	деревня	4	нет
86	Новики	деревня	18	нет
87	Новинки-Бегичево	деревня	59	нет
88	Новосёлки	деревня	5	нет
89	Новоселки	деревня	16	нет
90	Новые Кузьменки	деревня	27	нет
91	Оболensk	рабочий посёлок	4543	да
92	Ока	посёлок железнодорожной станции	1	нет
93	Палихово	деревня	86	нет

№	Населённый пункт	Тип	Население	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
94	Паниково	деревня	233	нет
95	Петровское	деревня	37	нет
96	Петрухино	деревня	7	нет
97	Погари	деревня	15	нет
98	Пограничный	посёлок	0	да
99	Подмоклово	деревня	222	да
100	Правое Ящерово	деревня	25	нет
101	Прилуки	деревня	23	нет
102	Присады	деревня	2	нет
103	Пролетарский	рабочий посёлок	4207	да
104	Прончищево	деревня	86	нет
105	Пушино	деревня	516	да
106	Райсемёновское	деревня	863	да
107	Республика	деревня	4	нет
108	Рогово	деревня	13	нет
109	Родионовка	деревня	77	нет
110	Родники	деревня	1	нет
111	Романовка	деревня	16	нет
112	Рудаково	деревня	2	нет
113	Рыболово	деревня	5	нет
114	Рыжиково	деревня	21	нет
115	Свиненки	деревня	4	нет
116	Селино	деревня	44	нет
117	Семеновское	деревня	10	нет
118	Сенькино	деревня	24	нет
119	Сераксеево	деревня	11	нет
120	Сидоренки	деревня	0	нет
121	Скрёбухово	деревня	7	нет
122	Скрылья	деревня	267	нет
123	Соймоново	деревня	0	нет
124	Спас-Тешилово	деревня	0	нет
125	Станки	деревня	23	нет
126	Станково	деревня	12	нет
127	Старые Кузьменки	деревня	142	да
128	Судимля	деревня	160	нет
129	Съяново-1	деревня	55	нет
130	Съяново-2	деревня	83	да
131	Тверитино	деревня	174	нет
132	Терехунь	деревня	3	нет

№	Населённый пункт	Тип	Население	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
133	Трухачёво	деревня	6	нет
134	Тульчино	деревня	17	нет
135	Турово	село	772	да
136	Федотовка	деревня	2	нет
137	Фенино	деревня	24	да
138	Шарапова Охота	посёлок	718	да
139	Шатово	деревня	29	нет
140	Шепилово	деревня	53	нет
141	Щеболово	деревня	186	да
142	Якшино	деревня	39	нет
Итого			161606	

В городском округе Серпухов преобладает централизованное теплоснабжение от котельных, в прочих населенных пунктах городского округа - от котельных или индивидуальных источников тепла. Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на конец 2019 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда городского округа – города Серпухова Московской области составила 4378,534 тыс. м², прирост жилищного фонда за 2019 год составил 299,8 тыс. м².

К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 4048,0 тыс.м², что составляет 92,45 % от всего жилого фонда города. К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 2984,685 тыс. м², что составляет 68,17 % от всего жилого фонда города. Общественно – деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

Кроме источников тепла систем централизованного теплоснабжения в городе Серпухов функционируют 9 крышных и придомовых котельных многоквартирных жилых домов. Поадресный список газовых крышных и придомовых котельных города Серпухова представлен в таблице 0.2.

Таблица 0-2 Крышные и придомовые котельные городского округа Серпухов

№ п/п	Наименование муниципального образования	Адрес многоквартирного дома, СОШ	Наличие крышной котельной	Наличие пристроенной котельной	Количество жителей в многоквартирном доме
1	г. Серпухов	ул. Советская д.15А	-	да	64
2	г. Серпухов	ул. Советская д.17	-	да	21
3	г. Серпухов	п.Большевик, ул.Ленина,д.114	да	-	171

N п/п	Наименование муниципального образования	Адрес многоквартирного дома, СОШ	Наличие крышной котельной	Наличие пристроенной котельной	Количество жителей в многоквартирном доме
4	г. Серпухов	Юбилейная 17	да	-	458
5	г. Серпухов	Юбилейная 19	да	-	333
6	г. Серпухов	Юбилейная 21	да	-	564
7	г. Серпухов	Спортивная 8к1	да	-	325
8	г. Серпухов	Спортивная 8к2	да	-	418
9	г. Серпухов	ул. Береговая д. 39	-	да	26
10	г. Серпухов	ул. Весенняя, 64а	да	-	0
11	г. Серпухов	СОШ д. Лукьяново	-	да	0

В таблице 0.3. представлена динамика численности населения городского округа Серпухов

Таблица 0-3 Численность населения городского округа Серпухов

2008 ^[8]	2009 ^[9]	2010 ^[10]	2011 ^[8]	2012 ^[11]	2013 ^[12]	2014 ^[13]
123 429	→123 429	↗127 041	↘126 598	→126 598	↗126 845	↗127 125
2015 ^[14]	2016 ^[15]	2017 ^[16]	2018 ^[17]	2019 ^[18]	2020 ^[3]	
↘126 728	↘126 586	↘125 929	↘125 817	↘124 897	↗161 606	

Городской округ Серпухов расположен на юге Московской области. В границах с 30 декабря 2018 года граничит с городскими округами Московской области: Ступино на востоке, Чехов на севере, Протвино на юго-западе, Пущино на юго-востоке (как анклав), а также с Жуковским и Тарусским районами Калужской области на западе и Заокским и Ясногорским районами Тульской области на юге.

На рисунке 0.2. приведено местоположение городского округа Серпухов на ситуационной карте.

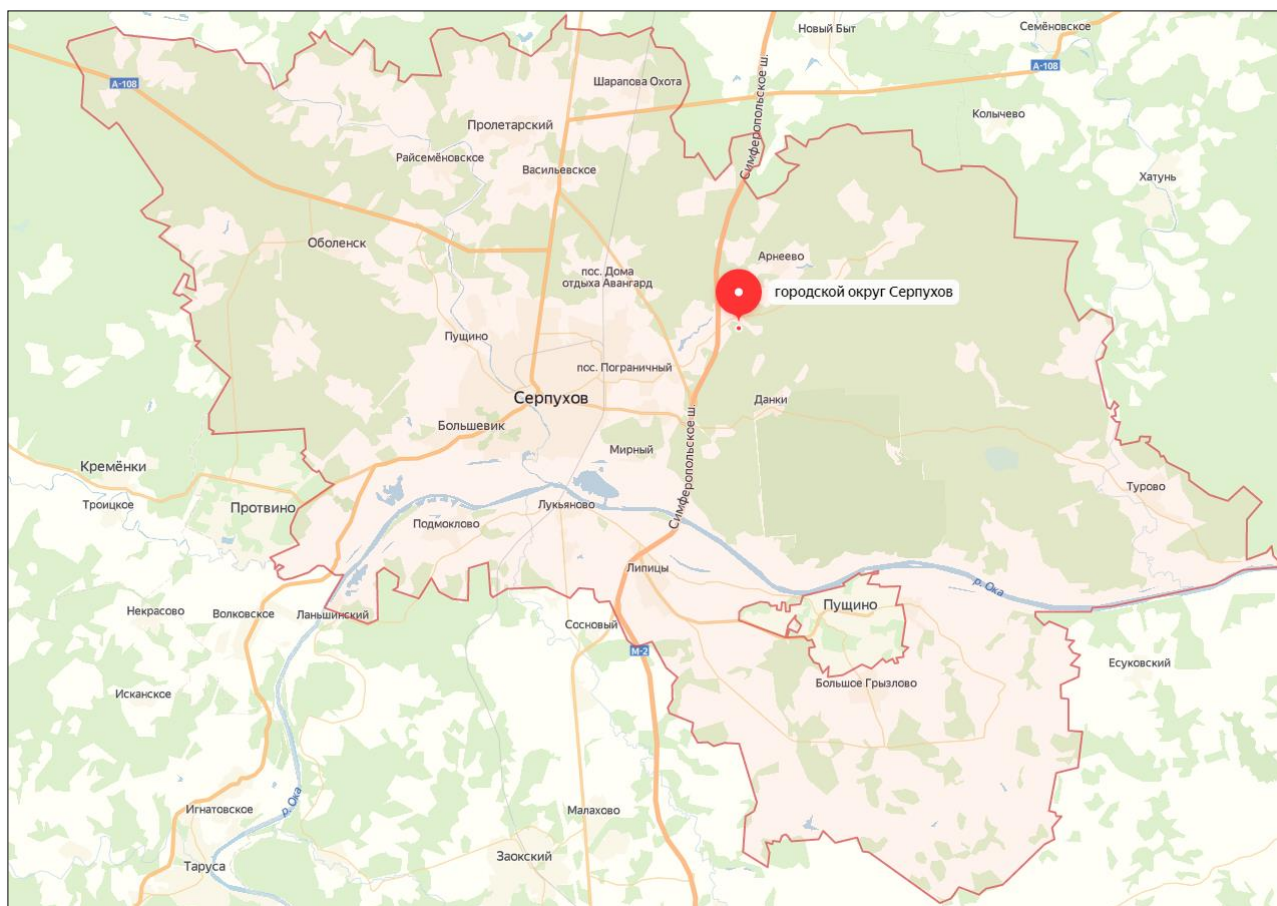


Рисунок 0-2 Ситуационная схема расположения городского округа Серпухов

Основным потребителем жилищно-коммунальных услуг является население. Доля потребления тепловой энергии на нужды отопления и ГВС населением составляет около 70 % общего отпуска тепла с котельных, бюджетной сферы – 20 % и прочих потребителей – 10 %.

Схема теплоснабжения городского округа Серпухов разрабатывается на период до 2038 года.

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

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

В соответствии с генеральным планом городского округа Серпухов, утвержденным Решением Совета депутатов городского округа Серпухов Московской области от 30.09.2020 № 205/25 (далее – Генеральный план), на территории городского округа Серпухов определены участки под планируемое жилищное строительство и объекты социальной сферы.

В основу жилищной политики положено интенсивное освоение территории под различные виды жилищного строительства, активная реконструкция и модернизация существующего жилищного фонда.

Общая площадь территорий, планируемых под размещение объектов жилого назначения составляет 712 га. За счёт использования данных территориальных ресурсов объёмы нового жилищного строительства составят: на первую очередь (2023 год) – 315,7 тыс. кв. м, на расчётный срок (2038 год) – 1829,7 тыс. кв. м.

На территориях существующей индивидуальной жилой застройки будет происходить естественная регенерация жилищного фонда: строительство новых домов взамен прежних в пределах существующих участков либо в дополнение к существующим домам новых домов большей площади и этажности.

Генеральным планом предусматривается строительство и реконструкция социально-культурных и коммунально-бытовых объектов. Основные характеристики объектов представлены в таблицах 1.1.1 -1.1.6.

Таблица 1.1-1 Планируемые дошкольные учреждения

№ п/п	Местоположение	Наименование объектов	Территория, га	Ёмкость, мест	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	Очерёдность
					отопление	вентиляция	ГВС		
1	р.п. Оболенск	Детский сад	0,4	140	0,2388	0,00045	0,01462	0,25387	Первая очередь 2023 год
2	р.п. Оболенск	Детский сад	0,4	140	0,2388	0,00045	0,01462	0,25387	Расчётный срок 2038 год
3	р.п. Пролетарский	Детский сад	0,5	105	0,06089	0,00012	0,0643	0,12531	Расчётный срок 2038 год
4	п. Шарапова Охота	Детский сад	0,4	140	0,2388	0,00045	0,01462	0,25387	Первая очередь 2023 год
5	д. Борисово	Детский сад	0,4	140	0,2388	0,00045	0,01462	0,25387	Первая очередь 2023 год
6	п. Пограничный	Детский сад	0,3	120	0,08717	0,00017	0,00680	0,09414	Первая очередь 2023 год
7	д. Акулово	Детский сад	0,4	100	0,06088	0,00012	0,00567	0,06667	Расчётный срок 2038 год
8	п. Большевик	Детский сад	0,8	220	0,20144	0,00038	0,01038	0,21220	Первая очередь 2023 год
9	с. Липицы	Детский сад	0,4	140	0,2388	0,00045	0,01462	0,25387	Первая очередь 2023 год
10	г. Серпухов, ул. Сиреневая	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Первая очередь 2023 год
11	г. Серпухов, ул. Дашковой	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Первая очередь 2023 год
12	г. Серпухов, ул. Дашковой	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Первая очередь 2023 год
13	г. Серпухов, Малый ударный пер.	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Первая очередь 2023 год
14	г. Серпухов, ул. Фрунзе	Детский сад	0,8	220	0,16311	0,00310	0,01231	0,17852	Первая очередь 2023 год
15	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Детский сад	2,4	600	0,44484	0,00085	0,03359	0,47928	Первая очередь 2023 год

№ п/п	Местоположение	Наименование объектов	Территория, га	Ёмкость, мест	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	Очередность
					отопление	вентиляция	ГВС		
16	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Расчётный срок 2038 год
17	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Расчётный срок 2038 год
18	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Расчётный срок 2038 год
19	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Расчётный срок 2038 год
20	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Расчётный срок 2038 год
21	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Расчётный срок 2038 год
22	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Детский сад	1,1	320	0,23725	0,00045	0,01791	0,25561	Расчётный срок 2038 год
23	г. Серпухов, ул. Верхние Гончары	Детский сад	0,6	170	0,12604	0,00024	0,00952	0,13580	Расчётный срок 2038 год
	Всего по городскому округу Серпухов:		18,9	5475	4,94812	0,01218	0,41268	5,37298	

Таблица 1.1-2 Панируемые общеобразовательные организации

№ п/п	Местоположение	Наименование объектов	Территория, га	Ёмкость, мест	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	Очередность
					отопление	вентиляция	ГВС		
1	р.п. Оболенск	Общеобразовательная школа	2,1	700	0,50694	0,00096	0,03377	0,54167	Расчётный срок 2038 год

№ п/п	Местоположение	Наименование объектов	Территория, га	Ёмкость, мест	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	Очередность
					отопление	вентиляция	ГВС		
2	р.п. Пролетарский	Общеобразовательная школа	0,8	254	0,18395	0,00035	0,01296	0,19726	Расчётный срок 2038 год
3	д. Васильевское	Общеобразовательная школа	0,7	260	0,35857	0,00068	0,13371	0,49296	Расчётный срок 2038 год
4	м. Данки	Пристройка к существующему зданию школы	0,8	265	0,20171	0,00038	0,01276	0,21485	Первая очередь 2023 год
5	п. Большевик	Общеобразовательная школа (реконструкция)	2,4	600	0,55618	0,00106	0,03508	0,59232	Первая очередь 2023 год
6	п. Кирпичного завода	Начальная школа	1,3	120	0,08717	0,00078	0,00648	0,09443	Расчётный срок 2038 год
7	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Общеобразовательная школа	2,4	600	0,45672	0,00087	0,02889	0,48648	Первая очередь 2023 год
8	г. Серпухов ул. Сиреневая	Общеобразовательная школа	3,6	1100	0,83731	0,00159	0,05296	0,89186	Первая очередь 2023 год
9	г. Серпухов, ул. Дашковой	Общеобразовательная школа	3,3	1000	0,76119	0,00145	0,048145	0,810785	Первая очередь 2023 год
10	г. Серпухов, ул. Дашковой	Общеобразовательная школа	3,3	1000	0,76119	0,00145	0,048145	0,810785	Первая очередь 2023 год
11	г. Серпухов, Малый Ударный пер.	Общеобразовательная школа	3,6	1100	0,83731	0,00159	0,05296	0,89186	Первая очередь 2023 год
12	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики», ул. Юбилейная	Общеобразовательная школа	2,6	825	0,62798	0,00119	0,03971	0,66888	Первая очередь 2023 год
13	г. Серпухов, ул. Советская, д. 83	Пристройка к зданию МОУ СОШ № 9	-	200	0,15224	0,00029	0,00963	0,16216	Первая очередь 2023 год
14	г. Серпухов, ул. Джона Рида, д. 6	Пристройка к зданию МОУ СОШ № 17	-	200	0,15224	0,00029	0,00963	0,16216	Первая очередь 2023 год

№ п/п	Местоположение	Наименование объектов	Территория, га	Ёмкость, мест	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	Очерёдность
					отопление	вентиляция	ГВС		
15	г. Серпухов, ул. Фирсова, д. 9	Пристройка к зданию МОУ СОШ № 7	-	200	0,15224	0,00029	0,00963	0,16216	Первая очередь 2023 год
16	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Общеобразовательная школа	3,6	1100	0,83731	0,00159	0,05296	0,89186	Расчётный срок 2038 год
17	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Общеобразовательная школа	2,6	1500	0,14179	0,00217	0,0722	0,21616	Расчётный срок 2038 год
18	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Общеобразовательная школа	2,6	1500	0,14179	0,00217	0,0722	0,21616	Расчётный срок 2038 год
19	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Общеобразовательная школа	2,6	1500	0,14179	0,00217	0,0722	0,21616	Расчётный срок 2038 год
20	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Общеобразовательная школа	2,2	1309	0,9964	0,00189	0,063	1,06129	Расчётный срок 2038 год
	Всего по городскому округу Серпухов		40,5	15333	8,89202	0,02321	0,86702	9,78225	

Таблица 1.1-3 Планируемые объекты культуры

№ п/п	Населённые пункты	Наименование объектов	Территория, га	Ёмкость, мест	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	Очерёдность
					отопление	вентиляция	ГВС		
1	г. Серпухов	Детская школа искусств	Мкр. «Ивановские Дворики»	550	0,21787	0,00041	0,02719	0,24547	Расчетный срок (2038 год)
2	р.п. Оболенск	Детская школа искусств		85	0,03377	0,00006	0,004079	0,037909	Расчетный срок (2038 год)
3	р.п. Пролетарский, между а/д «Серпухов-Глазово- Жуковский» и ул. 2 Новая	Детская школа искусств	во встроенно- пристроенных помещениях новых жилых домов	69	0,02745	0,00005	0,00385	0,03135	Расчетный срок (2038 год)

4	д. Васильевское	Детская школа искусств (совместно с УКДЦ)	в составе общеобразовательной организации	48	0,01907	0,00004	0,00237	0,02148	Расчетный срок (2038 год)
5	д. Васильевское	Детская школа искусств (совместно с УКДЦ)	во встроенно-пристроенных помещениях новых жилых домов	200	0,07946	0,00015	0,00180	0,08141	Расчетный срок (2038 год)
6	д. Борисово	Детская школа искусств (совместно с УКДЦ)	в составе планируемого торгово-развлекательного центра	82	0,03259	0,00006	0,04079	0,07344	Расчетный срок (2038 год)
7	д. Райсеменовское	Детская школа искусств	во встроенно-пристроенных помещениях новых жилых домов	68	0,02703	0,00005	0,00417	0,03125	Первая очередь (2023 год)
8	ул. Лесная	Детская школа искусств (совместно с УКДЦ)	-	65	0,02584	0,00005	0,00399	0,02988	Первая очередь (2023 год)
Всего по городскому округу Серпухов				967	0,46308	0,00087	0,08648	0,552189	

Таблица 1.1-4 Планируемые объекты физической культуры и спорта

№ п/п	Населённые пункты	Плоскостные спортивные сооружения, тыс. кв. м	Спортивные залы, тыс. кв. м	Бассейны, кв. м	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	Очередность
					отопление	вентиляция	ГВС		
1	г. Серпухов	50,9	8,6	319	0,15687	0,0003	0,00091	0,15808	Расчетный срок (2023 год)
2	р.п. Оболенск	-	0,35	0	0,07843	0,00015	0,00045	0,07903	Первая очередь (2023 год)
3	р.п. Пролетарский	-	0,32	57	0,07843	0,00015	0,00045	0,07903	Расчетный срок (2038 год)

4	д. Левашово	-	0,52	76	0,07843	0,00015	0,00045	0,07903	Первая очередь (2023 год)
5	д. Райсеменовское п. Мирный	-	0,06	63	0,07843	0,00015	0,00045	0,07903	Расчетный срок (2038 год)
6	с. Липицы	-	-	74	0,07843	0,00015	0,00045	0,07903	Расчетный срок (2038 год)
Всего по городскому округу Серпухов		50,9	9,85	589	0,54902	0,00105	0,00316	0,55323	

Таблица 1.1-5 Планируемые объекты здравоохранения

№ п/п	Местоположение	Наименование объектов	Территория, га	Ёмкость, пос./смену, коек	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	Очерёдность
					отопление	вентиляция	ГВС		
1	г. Серпухов мкр. «Ивановские дворики»	Поликлиники (2 единиц)	1,2	1300 пос./смену	1,58437	0,00341	0,04949	1,63727	Расчётный срок 2038 год
2	р.п. Оболенск	Поликлиника	0,3	180 пос./смену	0,21938	0,00047	0,00372	0,22357	Расчётный срок 2038 год
3	д. Васильевское	ФАП	0,1	25 пос./смену	0,31226	0,00006	0,00023	0,31255	Первая очередь 2023 год
4	д. Васильевское	Поликлиника	0,3	55 пос./смену	0,06703	0,0004	0,00145	0,06888	Расчётный срок 2038 год
5	д. Бутурлино	ФАП	0,2	66 пос./смену	0,08041	0,00017	0,00032	0,0809	Первая очередь 2023 год
6	д. Съяново-2	ФАП	0,1	25 пос./смену	0,03046	0,00006	0,00036	0,03088	Первая очередь 2023 год
7	п. Большевик	Амбулатория	0,3	50 пос./смену	0,06092	0,00013	0,00023	0,06128	Первая очередь 2023 год
8	с. Липицы	Поликлиника	0,3	100 пос./смену	0,12184	0,00026	0,00680	0,1289	Расчётный срок 2038 год
9	г. Серпухов	Реконструкция сущ. больницы с увеличением на 370 коек	-	370 коек	-	-	-	-	Расчётный срок 2038 год

№ п/п	Местоположение	Наименование объектов	Территория, га	Ёмкость, пос./смену, коек	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего	Очерёдность
					отопление	вентиляция	ГВС		
10	с. Турово	Реконструкция сущ. больницы с увеличением на 35 коек	-	35 коек	-	-	-	-	Первая очередь 2023 год
11	р. п. Оболенск	Больница	2,3	100 коек	-	-	-	-	Расчётный срок 2038 год
	Всего по городскому округу Серпухов		5,1	1801 пос./смену	2,47667	0,00496	0,0626	2,54423	

Таблица 1.1-6 Территории планируемого размещения объектов капитального строительства производственного, складского, общественно-делового, рекреационного и сельскохозяйственного назначения

№п/п	Местоположение	Функциональное назначение территории	Территория, га	Площадь объектов, тыс. кв. м	Рабочие места, тыс. ед.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего
						отопление	вентиляция	ГВС	
1	г. Серпухов, планируемый микрорайон «Ивановские дворики»	Общественное (школа искусств на 550 мест)	0,5	5,0	0,05	0,21787	0,00041	0,02719	0,24547
2	г. Серпухов, территории существующей больницы	Общественное (строительство лечебного корпуса на 370 коек)	-	12,0	0,1	0,52290	0,00099	0,00453	0,52842
3	г. Серпухов, встроенно- пристроенные помещения планируемых жилых домов	Общественное (3 универсальных комплексных центра социального обслуживания населения)	-	1,92	0,03	0,07394	0,00016	0,00136	0,07545
4	г. Серпухов, планируемый микрорайон «Ивановские дворики»	Общественно-деловое - центры общественного обслуживания	7,5	52,5	1,12	1,73286	0,00373	0,05076	1,78735
5	г. Серпухов, планируемый микрорайон «Ивановские дворики»	Общественно-деловое - многофункциональный общественно-деловой центр	1,2	12,6	0,18	0,27726	0,00060	0,00816	0,28601

6	г. Серпухов, в районе р. Нара и Малый Ударный пер., ул. Чкаловская	Общественно-деловое - многофункциональный общественно-деловой и спортивно-оздоровительный центр	17,2	180,6	2,58	3,97402	0,00855	0,11694	4,09951
7	г. Серпухов, Привокзальная площадь	Общественное – торгово- развлекательный комплекс	2,7	15,6	0,5	0,62383	0,00134	0,02266	0,64783
8	г. Серпухов, ул. Джона Рида	Общественно – офисно- деловой центр	0,2	1,4	0,14	0,04621	0,00099	0,00635	0,05355
9	г. Серпухов, ул. Калужская	Общественное – гостинично- ресторанный комплекс	0,24	3,0	0,04	1440	0,05545	0,00012	0,00181
10	г. Серпухов, Привокзальная площадь	Общественно-деловое - многофункциональный центр общественно- делового назначения	3,0	31,5	0,45	0,69314	0,00149	0,02040	0,71503
11	г. Серпухов, Московское шоссе д.96, к.н.з.у. 50:58:0030201:86 инвестиционный проект ЗАО «Целтвег Бау»	Общественно-деловое - многофункциональный общественно-деловой центр	1,056	11,1	0,16	0,24399	0,00053	0,00725	0,25176
12	г. Серпухов, район планируемой жилой застройки по ул. Верхние Гончары	Общественно-деловое - Объекты административно- офисного назначения	2,7	28,4	0,4	0,62383	0,00134	0,01813	0,64330
13	г. Серпухов, в районе ул. Сиреневая и Межевая	Производственное предприятие	5,3044	32,0	0,3	2,82263	0,00824	0,01360	2,84448
14	г. Серпухов, ул. Сиреневая, к.н.з.у. 50:58:0010209:9, застройщик МОУ «Институт инженерной физики	Производственные научно- исследовательские лаборатории, конструкторское бюро	3,2835	20,0	0,2	0,60559	0,00177	0,00906	0,61642

15	г. Серпухов, ул. Межевая, застройщик ЗАО «МИСТЕРИЯ ПЛАСТ»	Производственное – складской комплекс с АКБ	8,5386	51,0	0,4	1,57480	0,00460	0,01813	1,59753
16	г. Серпухов, ул. Пролетарская	Производственное – производственное предприятие	1,068	6,0	0,06	0,19697	0,00058	0,00272	0,20027
17	г. Серпухов, ул. Коншиных	Производственное – производственное предприятие	1,4197	9,0	0,1	0,26184	0,00076	0,00453	0,26714
18	г. Серпухов, ул. Коншиных	Производственное – производственное предприятие	12,3065	74,0	0,6	2,26972	0,00663	0,02719	2,30355
19	г. Серпухов, ул. Пролетарская	Производственное – производственное предприятие	19,2146	115,0	1,0	3,54380	0,01035	0,04532	3,59948
20	г. Серпухов, ул. Пионерская	Производственное – производственное предприятие	2,7295	16,0	0,1	0,50341	0,00147	0,00453	0,50941
21	г. Серпухов, ул. Е. Дашковой	Производственное – производственное предприятие	1,4625	9,0	0,1	0,26973	0,00079	0,00453	0,27505
22	г. Серпухов, ул. Лесная, Е. Дашковой	Производственное – производственное предприятие	8,7704	53,0	0,4	1,61755	0,00472	0,01813	1,64040
23	г. Серпухов, ул. Дзержинского	Производственное – производственное предприятие	10,2074	61,0	0,5	1,88258	0,00550	0,02266	1,91074
24	г. Серпухов, в районе ул. Межевая	Агропромышленное – производственное предприятие по переработке сельскохозяйственной продукции	8,7704	53,0	0,4	1,61755	0,00472	0,01813	1,64040
25	р.п. Оболенск	Многофункциональный торговый центр	0,50	3,0	0,05	0,13072	0,00025	0,00227	0,13324

26	р.п. Оболенск	Многофункциональный торговый центр	1,00	6,0	0,10	0,26145	0,00050	0,00453	0,26648
27	р.п. Оболенск	Многофункциональный торговый центр	0,30	1,8	0,03	0,07843	0,00015	0,00136	0,07994
28	д. Калугино	Многофункциональный торговый центр	0,10	0,6	0,01	0,02310	0,00050	0,00045	0,02406
29	д. Станки	Многофункциональный торговый центр	0,10	0,6	0,01	0,02614	0,00050	0,00045	0,02710
30	р.п. Оболенск	Общественно-деловой центр	3,80	22,8	0,29	0,99351	0,00189	0,01314	1,00854
31	р.п. Оболенск	Производственно-складские объекты	17,90	71,6	0,18	2,28555	0,00667	0,00816	2,30038
32	р.п. Оболенск	Производственно-складские объекты	21,00	84,0	0,21	2,68137	0,00783	0,00952	2,69872
33	р.п. Оболенск	Производственно-складские объекты	8,50	34,0	0,09	1,08532	0,00317	0,00408	1,09257
34	р.п. Оболенск	Производственно-складские объекты	2,50	10,0	0,03	0,31921	0,00093	0,00136	0,32150
35	р.п. Оболенск	Производственно-складские объекты	2,90	11,6	0,03	0,37028	0,00108	0,00136	0,37273
36	д. Калугино	Производственно-складские объекты	2,80	11,3	0,03	0,37028	0,00108	0,00136	0,37273
37	д. Станки	Производственная зона (логистический центр)	24,60	98,4	0,30	3,14103	0,00917	0,01360	3,16380
38	р.п. Оболенск	Производственно-складские объекты	2,90	11,6	0,03	0,37028	0,00108	0,00136	0,37273
39	р.п. Пролетарский, ул. Школьная	Многофункциональный торговый центр	0,7	8,4	0,14	0,18301	0,00035	0,00635	0,18971
40	р.п. Пролетарский, ул. Центральная	Культурно-бытовой центр	0,55	3,3	0,07	0,14380	0,00027	0,00317	0,14724

41	р.п. Пролетарский, ул. Школьная	Производственные объекты (производство продуктов питания)	1	4,0	0,09	0,18443	0,00054	0,00408	0,18905
42	в районе д. Свиненки	Сельскохозяйственный объект (тепличный комплекс), ООО «Тепличный комплекс «Туровский»»	1,35	1,2	0,02	0,17237	0,00050	0,00091	0,17378
43	д. Васильевское	Ресторанно-гостиничный комплекс	0,8	19,2	0,32	0,05229	0,00099	0,00363	0,05691
44	д. Васильевское	Торговый центр	0,2	4,8	0,08	0,20916	0,00040	0,01450	0,22406
45	д. Рыжиково	Сауна	0,3	7,2	0,01	0,75820	0,00144	0,00227	0,76191
46	д. Петровское	Общественно-деловой центр	0,9	21,6	0,36	0,23530	0,00045	0,01632	0,25207
47	д. Петровское	Торговый центр	0,3	7,2	0,12	0,07843	0,00015	0,00317	0,08176
48	д. Старые Кузьменки	Объекты производственно- складского назначения	2,0	12,0	0,04	0,25537	0,00075	0,00181	0,25793
49	д. Старые Кузьменки	Объекты производственно- складского назначения	36,4	218,4	0,84	4,64771	0,01357	0,03807	4,69935
50	д. Старые Кузьменки	Объекты производственно- складского назначения	1,4	8,4	0,03	0,17876	0,00052	0,00136	0,18064
51	д. Съяново-1	Объекты производственно- складского назначения	6,1	36,6	0,12	0,77887	0,00227	0,00544	0,78659
52	д. Съяново-2	Объекты производственно- складского назначения	2,1	12,6	0,04	0,26814	0,00078	0,00181	0,27073
53	д. Съяново-3	Объекты производственно- складского назначения	0,6	3,6	0,01	0,07661	0,00022	0,00045	0,07729
54	д. Петровское	Объекты производственно- складского назначения	29,4	176,4	0,59	0,12768	0,00037	0,00091	0,12896
55	д. Петровское	Объекты производственно- складского назначения	1,0	6,0	0,02	0,56181	0,00164	0,00408	0,56753
56	д. Петровское	Объекты производственно- складского назначения	4,4	26,4	0,09	0,38305	0,00112	0,00272	0,38689

57	д. Петровское	Объекты производственно-складского назначения	3,0	18,0	0,06	0,61288	0,00179	0,00453	0,61921
58	д. Каменка	Объекты производственно-складского назначения	4,8	28,8	0,10	0,70226	0,00205	0,00499	0,70930
59	д. Нефедово	Объекты производственно-складского назначения	5,5	33,0	0,11	0,77887	0,00227	0,00544	0,78659
61	д. Родионовка	Объекты производственно-складского назначения	0,3	1,8	0,01	0,03831	0,00011	0,00045	0,03887
62	д. Старые Кузьменки	Объекты производственно-складского назначения	1,3	7,8	0,03	0,16599	0,00048	0,00136	0,16783
63	д. Старые Кузьменки	Объекты производственно-складского назначения	0,7	4,2	0,01	0,08938	0,00026	0,00045	0,09009
64	д. Петровское	Объекты придорожного сервиса	0,9	5,4	0,02	0,12768	0,00037	0,00091	0,12896
65	д. Петровское	Объекты производственно-складского назначения	1,0	6,0	0,02	0,15322	0,00045	0,00027	0,15394
66	д. Васильевское	Объекты сельскохозяйственного назначения	16,2	97,2	0,32	2,06849	0,00604	0,01450	2,08903
67	д. Новая	Объекты спортивно-рекреационного назначения	3,0	12,0	0,05	0,78435	0,00149	0,00227	0,78810
68	д. Старые Кузьменки	Объекты спортивно-рекреационного назначения	2,9	11,6	0,05	0,75820	0,00144	0,00227	0,76191
69	д. Борисово	Объекты общественно-делового назначения	4,4	12,0	0,25	1,15037	0,00219	0,01133	1,16389
70	д. Борисово	Объекты общественно-делового назначения	1,2	5,0	0,10	0,31374	0,00060	0,00453	0,31887
71	Вблизи д. Бутурлино	Многофункциональный производственно-складской комплекс	2,5	15,0	0,10	0,49797	0,00145	0,00181	0,50124
72	Вблизи д. Бутурлино	Объекты сельскохозяйственного назначения	29,34	0	0,3	3,74626	0,01094	0,01360	3,77080

73	Вблизи д. Левашово	Объекты сельскохозяйственного назначения	11,2	0	0,1	1,43006	0,00418	0,00453	1,43877
74	Вблизи д. Бутурлино	Объекты сельскохозяйственного назначения	8,9	0	0,05	1,13639	0,00332	0,00227	1,14198
75	Вблизи д. Мартяново	Объекты сельскохозяйственного назначения	24,9	0	0,2	0,12768	0,00037	0,00091	0,12896
76	д. Глазово	Многофункциональный торговый центр	0,7	5,6	0,09	0,18301	0,00035	0,00408	0,18744
77	д. Калиново	Общественно-деловая зона	13,0	48,0	1,20	3,39883	0,00646	0,05439	3,45969
78	п. Мирный	Культурно-досуговый центр	0,9	3,4	0,06	0,23530	0,00045	0,00272	0,23847
79	п. Большевик	Многофункциональный торговый центр	1,4	5,6	0,09	0,36603	0,00070	0,00408	0,37080
80	д. Пушино	Культурно-досуговый центр	1,2	4,6	0,08	0,31374	0,00060	0,00363	0,31796
81	д. Калиновские Выселки	Производственный объект (расширение карьера)	30,0	120,0	0,10	3,83053	0,01119	0,00453	3,84625
82	п.р. Дашковское	Производственный объект	34,4	20,6	0,19	4,39234	0,01283	0,00861	4,41378
83	п.р. Дашковское	Производственный объект	51,3	30,8	0,28	6,55021	0,01913	0,01269	6,58203
84	д. Дракино	Объекты спортивно-рекреационного назначения	19,4	77,6	0,35	5,07211	0,00965	0,01586	5,09762
85	д. Дракино	Объекты спортивно-рекреационного назначения	10,6	29,6	0,13	2,77136	0,00527	0,00589	2,78252
86	д. Дракино	Объекты спортивно-рекреационного назначения	13,79	55,2	0,25	3,60538	0,00686	0,01133	3,62357
87	д. Злобино	Объекты спортивно-рекреационного назначения	10,1	40,4	0,18	2,64063	0,00502	0,00816	2,65381
88	д. Съяново-2	Объекты спортивно-рекреационного назначения	7,79	37,7	0,17	2,03669	0,00387	0,00771	2,04826

89	д. Глазово	Объекты спортивно-рекреационного назначения	1,27	5,1	0,02	0,33204	0,00063	0,00091	0,33358
90	д. Пушино	Объекты спортивно-рекреационного назначения	3,67	14,7	0,06	0,95952	0,00182	0,00272	0,96406
91	п. Большевик	Многофункциональный бизнес центр (в составе предприятия торговли, бытового обслуживания, общественного питания, учреждения общественно-делового назначения)	0,3	2,9	0,03	0,07843	0,00015	0,00136	0,07994
93	п. Большевик	Предприятие по производству картона	9,5	48,0	0,24	1,75211	0,00512	0,01088	1,76811
94	п. Большевик	Завод по производству и сборки металлоконструкций	23,5	118,0	0,69	4,33417	0,01266	0,03127	4,37810
95	п. Большевик	Предприятия инженерной инфраструктуры – объекты	12,6	-	0,01	0,01702	0,00005	0,00027	0,01735
96	п. Большевик	Предприятия транспортной инфраструктуры -	0,1	-	0,01	0,04256	0,00012	0,00009	0,04278
97	п. Большевик	Предприятия транспортной инфраструктуры –	0,3	-	0,01	0,01702	0,00005	0,00005	0,01712
98	п. Большевик	Предприятия транспортной инфраструктуры - гаражи	0,1	-	0,01	0,15322	0,00045	0,00027	0,15394
99	д. Балково	Объекты производственно-складского назначения	168,0	672,0	1,70	21,45096	0,06265	0,07705	21,59066
100	д. Жерновки	Объекты сельскохозяйственного назначения	103,5		0,20	13,21533	0,03859	0,00906	13,26299
101	д. Рогово	Объекты спортивно-рекреационного назначения	50,0	75,0	0,05	13,07244	0,02486	0,00227	13,09957
102	д. Рогово	Объекты сельскохозяйственного назначения	16,5		0,05	2,10679	0,00615	0,00227	2,11521

103	д. Подмоклово	Объекты спортивно-рекреационного назначения	10,5	15,8	0,15	2,74521	0,00522	0,00680	2,75723
104	д. Большая Городня	Объекты сельскохозяйственного назначения	23,8		0,07	3,03889	0,00887	0,00317	3,05093
105	д. Щеболово	Объекты производственно-складского назначения	8,8	35,2	0,10	1,12362	0,00328	0,00453	1,13144
106	с. Липицы	Объекты производственно-складского назначения	20,0	80,0	0,15	2,55369	0,00746	0,00680	2,56794
	ВСЕГО по городскому округу Серпухов:		1145,46	3111,8	35,9	1604,699	0,48715	1,0263	1606,2124

В Генеральном плане городского округа Серпухов установлены следующие параметры планируемого развития жилищного сектора:

1) в зоне застройки многоквартирными жилыми домами:

- этажность – не выше 9 этажей, плотность жилой застройки – не более 6410 кв.м /га;
- этажность – не выше 5 этажей, плотность жилой застройки – не более 5570 кв.м /га;
- этажность – не выше 4 этажей, плотность жилой застройки – не более 4860 кв.м /га;

2) в зоне застройки индивидуальными жилыми домами:

- этажность – не выше 3 этажей, размер индивидуального земельного участка- от 0,02 до 0,10 га для нового строительства, плотность застройки – не регламентируется.

Таблица 1.1-7 Территории планируемого размещения объектов капитального строительства жилого назначения

№ п/п	Местоположение	Мероприятия	Территория, га	Площадь м2	Тепловая энергия, Гкал/ч			Всего, Гкал/ч
					отопление	вентиляция	ГВС	
1	г. Серпухов, мкр. «Ивановские Дворики»	Новое строительство	84,56	542029,6	54,982	0,049	0,199	55,231
2	г. Серпухов, ул. Ворошилова	Новое строительство	2,1	13461	1,365	0,001	0,020	1,387
3	г. Серпухов, ул. Фрунзе	Новое строительство	3,1	19871	2,016	0,002	0,020	2,037
4	г. Серпухов, ул. Химиков	Новое строительство	4,4	28204	2,861	0,003	0,024	2,888
5	г. Серпухов, ул. Болотникова, Борисовское шоссе, Центральная, Ворошилова, Джона Рида	Новое строительство	8,07	51728,7	5,247	0,005	0,030	5,282
6	г. Серпухов, ул. Чернышевского	Новое строительство	2,7	17307	1,756	0,002	0,020	1,777
7	г. Серпухов, в районе ул. Верхние Гончары	Новое строительство	1,95	12499,5	1,268	0,001	0,020	1,289
8	г. Серпухов, ул. Оборонная	Новое строительство	0,999	6403,59	0,650	0,001	0,010	0,660
9	г. Серпухов, в районе Борисовского шоссе	Новое строительство	3,2	20512	2,081	0,002	0,020	2,103
10	г. Серпухов (на месте питомника)	Новое строительство	20,65	132366,5	13,427	0,012	0,040	13,479
11	р.п. Оболенск,	Новое строительство	0,77	4288,9	0,435	0,000	0,007	0,442
12	р.п. Оболенск	Новое строительство	0,6	3342	0,339	0,000	0,007	0,346
13	р.п. Оболенск,	Новое строительство	2,8	15596	1,582	0,001	0,020	1,603
14	р.п. Оболенск	Новое строительство	4,1	22837	2,317	0,002	0,020	2,339
15	р.п. Оболенск	Новое строительство	2,6	14482	1,469	0,001	0,020	1,490
16	р.п. Оболенск	Новое строительство	2,8	15596	1,582	0,001	0,020	1,603
17	р.п. Оболенск	Новое строительство	2,3	10028	1,017	0,001	0,020	1,038

№ п/п	Местоположение	Мероприятия	Территория, га	Площадь м2	Тепловая энергия, Гкал/ч			Всего, Гкал/ч
					отопление	вентиляция	ГВС	
18	р.п. Пролетарский	Новое строительство	0,6	3342	0,339	0,000	0,007	0,346
19	р.п. Пролетарский	Новое строительство	2,6	14482	1,469	0,001	0,010	1,480
20	р.п. Пролетарский	Новое строительство	0,61	3397,7	0,345	0,000	0,007	0,352
21	п. Большевик	Новое строительство	0,5	2785	0,283	0,000	0,005	0,288
22	п. Большевик	Новое строительство	4	22280	2,260	0,002	0,020	2,282
23	д. Бутурлино	Новое строительство	2	9720	0,986	0,001	0,010	0,997
24	д. Райсеменовское	Новое строительство	4,18	20314,8	2,061	0,002	0,020	2,082
25	д. Большое Грызлово	Новое строительство	3	14580	1,479	0,001	0,015	1,495
26	д. Васильевское	Новое строительство	0,4	1944	0,197	0,000	0,007	0,204
27	д. Васильевское	Новое строительство	0,6	2916	0,296	0,000	0,010	0,306
Всего по городскому округу Серпухов			166,189	1026314,3	104,107	0,094	0,628	104,829

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

Таблица 1.2-1 Существующие объемы потребления тепловой энергии 2019 год

№ п/п	Тепловой источник	Адрес нахождения	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вент.	ГВС	Общая
1	Котельная №1	г. Серпухов, ул. Космонавтов, 17а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	16,144	0,146	3,341	19,631
2	Котельная №2	г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер., 11а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,551	0	1,115	4,666
3	Котельная №3	г. Серпухов, ул. Свердлова, 32а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,304	0	0	0,304
4	Котельная №6	г. Серпухов, Заводской пр., 1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,258	0	0,712	8,97
5	Котельная №8	г. Серпухов, ул. Бригадная, 17а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	15,902	0	0,872	16,774
6	Котельная №10	г. Серпухов, ул. Форсса, 3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,871	0	0,272	2,143
7	Котельная №11	г. Серпухов, ул. Фестивальная, 11а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,706	0	0,102	0,808
8	Котельная №12	г. Серпухов, ул. Луначарского, 76	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,3	0	0	0,3
9	Котельная №15	г. Серпухов, ул. 2-я Московская, 8а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,425	0	0,589	4,014

№ п/п	Тепловой источник	Адрес нахождения	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вент.	ГВС	Общая
10	Котельная №16	г. Серпухов, ул. Водонапорная, 36, корп. Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,085	0,032	0,023	4,14
11	Котельная №17	г. Серпухов, ул. Театральная, 4а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,193	0	0,078	0,271
12	Котельная №18	г. Серпухов, Безымянный пер., 1Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,863	0	0	0,863
13	Котельная №21	г. Серпухов, ул. Звездная, 4а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	47,222	1,704	12,161	61,087
14	Котельная №22	г. Серпухов, ул. Горького, 6г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,268	0,766	0,936	11,97
15	Котельная №25	г. Серпухов, ул. Центральная, 97Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,199	0	0,009	0,208
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	г. Серпухов, ул. Революции, 21/67	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,064	0	0	0,064
17	Котельная №29	г. Серпухов, ул. Ек. Дашковой, Ед. 14, корп. а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,336	0	0	0,336
18	Котельная №30	г. Серпухов, ул. Глазовская, 20а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	31,52	5,514	7,643	44,677
19	Котельная №31	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д. 20а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,999	1,026	1,963	11,988
20	Котельная №33	г. Серпухов, Борисовское ш., 17, корп. в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,791	0	0,583	7,374
21	Котельная №38	г. Серпухов, ул. Тяговая, 5а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,883	0	0	0,883
22	Котельная №40	г. Серпухов, ул. Пролетарская, 78а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,544	0	0	0,544
23	Котельная №46	г. Серпухов, ул. Д. Рида, 3б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,125	0	0	3,125
24	Котельная №47	г. Серпухов, ул. Д. Рида, 13а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,77	0	0	4,77
25	Котельная №48	г. Серпухов, ул. Российская, 34	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,232	0	0	4,232
26	Котельная №49	г. Серпухов, Весенняя, 98а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,826	0	0,515	4,341
27	Котельная №50	г. Серпухов, ул. Стачек, 30а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,851	0	1,171	8,022
28	Котельная №54	г. Серпухов, ул. 1-я Московская, 44Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,832	0,058	0,113	3,003
29	Котельная №57	г. Серпухов, ул. Целинная, 28а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,675	0	0	1,675
30	Котельная №58	г. Серпухов, ул. Подольская, 57а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,712	0	0	0,712
31	Котельная №61	г. Серпухов, ул. Московское шоссе, д. 20а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	14,363	0,96	0,911	16,234
32	Котельная №62	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д. 7а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11,068	0,055	1,771	12,894

№ п/п	Тепловой источник	Адрес нахождения	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вент.	ГВС	Общая
33	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,068	0	0,006	0,074
34	Котельная д.Васильевское	г. Серпухов, д. Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,671	0	0	5,671
35	Котельная п. Шарапово- Охота	г. Серпухов, п. Шарапова-охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО	0,482	0	0	0,482
36	Котельная д. Старые Кузьменки	г. Серпухов, д. Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО	0,130	0	0	0,130
37	Котельная м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,215	0	0	0,215
38	Котельная д. Арнеево	г. Серпухов, д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,321	0	0	0,321
39	Котельная с. Турово, модуль №1	г. Серпухов, с. Турово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,153	0	0	0,153
40	Котельная с. Турово, модуль №2	г. Серпухов, с. Турово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,478	0	0	0,478
41	Котельная п. Пограничный	г. Серпухов, п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,443	0	0	1,443
42	Котельная п. Мирный	г. Серпухов, п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,109	0	0	2,109
43	Котельная д. Райсемёновское	г. Серпухов, д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,814	0	0	1,814
44	Котельная д. Гавшино	г. Серпухов, д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,116	0	0	0,116
45	Котельная д. Калиново	г. Серпухов, д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,131	0	0	0,131
46	Котельная д. Пушино	г. Серпухов, д. Пушино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,049	0	0	0,049
47	Котельная п.Большевик	г. Серпухов, п.Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,681	0,057	2,934	13,672
48	Котельная д."Подмоклово"	г. Серпухов, д.Подмоклово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,296	0	0	0,296
49	Котельная д."Щеболово"	г. Серпухов, д.Щеболово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,171	0	0	0,171
50	Котельная д."Каргашино"	г. Серпухов, д. Каргашино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,080	0	0	0,080
51	Котельная д."Волохово"	г. Серпухов, д.Волохово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,107	0	0	0,107
52	Котельная д."Балково"	г. Серпухов, д.Балково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,453	0	0	0,453
53	Котельная д."Лукьяново"	г. Серпухов, д.Лукьяново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,059	0	0	0,059
54	Котельная д."Большое Грызлово"	г. Серпухов, д..Б. Грызлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,000	0	0	3,000
55	Котельная с."Липицы"	г. Серпухов, с.Липицы	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,706	0	0	3,706
56	Котельная п."Кирпичный завод"	г. Серпухов, п. Кирпичный завод	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,199	0	0	1,199

№ п/п	Тепловой источник	Адрес нахождения	Теплоснабжающая организация	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			
				Отопление	Вент.	ГВС	Общая
57	Котельная п. Оболensk, пр-т Биологов	г. Серпухов, п. Оболensk, пр-т Биологов, д.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,083	0	0	8,083
58	Котельная п.Пролетарский	г. Серпухов, п. Пролетарский,	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,69	0	0	7,69
59	Котельная п. Пролетарский, ЦРБ	г. Серпухов, п. Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,208	0	0	0,208
60	БМК п. Оболensk	г. Серпухов, п. Оболensk	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,686	0	0,844	5,53
61	Котельная д. Сьяново	г. Серпухов-12, в/г 115	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	-	-	-
62	Котельная д. Фенино	г. Серпухов, д. Фенино, в/г 114	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	-	-	-
63	Котельная АО "СЗ"Металлист"	г. Серпухов, ул. Луначарского, д. 32	АО "СЗ "Металлист"	31,308	2,489	5,534	39,331
64	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	г. Серпухов, ул. Пролетарская, д. 134	ООО «Серпуховская бумага»	11,040	0,180	1,980	13,200
65	Котельная ОАО "Химволокно"	г. Серпухов, ул. Химиков, д. 1	ОАО "Химволокно"	5,200	-	0,000	5,200
66	Котельная АО «ТЭИК»	г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.22а	АО «ТЭИК»	7,920	0,466	0,797	9,183
67	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	г. Серпухов, п. Авангард	ООО «ЭТС Воздвиженское»	3,111	1,773	1,557	6,441
68	Котельная ПНИ №2, м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	ГБУ «ПНИ №2»	2,389	-	0,581	2,97
	ВСЕГО			330,449	15,226	49,113	394,788

Расчётный расход тепла планируемыми объектами по выданным техническим условиям на подключение приведен в таблице 1.2.2.

Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе по объектам нового строительства представлен в таблицах 1.2.3 – 1.2.7.

Таблица 1.2-2 Расчётный расход тепла планируемыми объектами по выданным техническим условиям на подключение

№	Номер ТУ и дата выдачи	Наименование объекта	Кадастровый номер	Адрес объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник теплоснабжения		Год ввода
7А	№8 от 06.03.2017	Производственные предприятия	50:58:0030201:89	г.о. Серпухов, ш. Московское	0,5	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы		2021
8А	№9 от 06.03.2017	Производственные предприятия	50:58:0030201:90	г.о. Серпухов, ш. Московское	0,5	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы		2021
9А	№10 от 06.03.2017	Производственные предприятия	50:58:0030201:40	г.о. Серпухов, ш. Московское	0,5	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы		2021
12А	№14 от 05.04.2017	Жилое здание	50:58:0070211:212	г.о. Серпухов, Борисовское ш., с/т "40 лет Октября"	2,2	Котельная №6		2021
17А	№21, 22 от 25.05.2017	Производственное здание свыше 5 тыс.кв.м	50:32:0000000:36395	г.о. Серпухов, Северное ш.	2,5	Котельная №11		2021
18А	№26 от 29.06.2017	Магазин	50:58:0100405:589	г.о. Серпухов, Борисовское ш.	0,2	Котельная №33	Перспективная БМК-Е	2021
19А	№27 от 29.06.2017	Объект производственной деятельности	50:58:0020101:66	г.о. Серпухов, ул. Химиков	0,4	Котельная ОАО "Химволокно"		2021
22А	№32 от 15.08.2017	Производственно-складское здание	50:58:0020101:590	г.о. Серпухов, ул. Химиков	0,5	Котельная ОАО "Химволокно"		2021
23А	№33 от 15.08.2017	Многоквартирный жилой дом 17785 кв.м	50:58:0040101:89	г.о. Серпухов, ул. Подольская	0,3	Котельная АО СЗ "Металлист"		2021
25А	№35 от 2.10.2017	Застройки в границах земельного участка	50:58:0040301:1156	г.о. Серпухов, ул. Весенняя	2,4	Котельная АО СЗ "Металлист"		2021
26А	№36 от 2.10.2017	Нежилое строение	50:58:0020202:1557	г.о. Серпухов, ул. Береговая	0,4	Котельная ОАО "Химволокно"		2021
27А	№37 от 10.10.2017	Очистные сооружения	50:58:0100301:3	г.о. Серпухов, пер. Безымянный, д.1	0,29	Котельная №18		2021
33А	№43 от 24.10.2017	Магазин	50:58:0070211:212	г.о. Серпухов, Борисовское ш.	1,2	Котельная №6		2021
38А	№48 от 05.12.2017	Жилое строение средней этажности до 5 этажей	50:58:0100202:96	г.о. Серпухов	0,5	Котельная №54 – 1 вариант Перспективная БМК-А – 2 вариант		2021
40А	№50 от 18.12.2017	Объект амбулаторно- клинического обслуживания – комплексная поликлиника на 870 посещений в смену	50:32:0020206:14	г.о. Серпухов, ул. Героев Отечества	0,1	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы		2021

№	Номер ТУ и дата выдачи	Наименование объекта	Кадастровый номер	Адрес объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник теплоснабжения	Год ввода
41А	№51 от 18.12.2017	Объект дошкольного и среднего общего образования	50:32:0020206:13	г.о. Серпухов, ул. Героев Отечества (з/у ба)	0,1	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы	2021
44А	№58 от 03.03.2018	Нежилое здание, предельное кол-во этажей 3	50:32:0000000:36395	г.о. Серпухов, Северное ш.	0,5	АИТ	2019 - 2021
45А	№59 от 20.04.2018	Многопрофильный стационар	50:58:0010301:870	г.о. Серпухов, ул. Форса	0,87	Котельная №10	2019 - 2021
48А	№62 от 26.04.2018	Реконструкция нежилого здания ГБУ СО МО «Центр социального обслуживания граждан пожилого возраста и инвалидов «Серпуховский городской дом ветеранов» по адресу: ул. Советская, д. 34	50:58:0100402:60	г.о. Серпухов, пл. Революции/ул. Советская	0,5	Котельная АО СЗ "Металлист"	2019 - 2021
50А	№64 от 24.04.2018	Реконструкция ж.д, пристройка веранды	50:58:0020205:46	г.о. Серпухов, ул. Ситценабивная, д. 33	0,05	Котельная №2	2019 - 2021
51А	№65, №65а от 26.04.2018	Жилое здание	50:58:0100104:62	г.о. Серпухов, ул. Калужская, д. 5/2	0,913	Перспективная БМК ул. Московская, 236	2019 - 2021
52А	№66, №66а от 26.04.2018	Жилое здание	50:58:0100104:76	г.о. Серпухов, Северное ш.	0,803	Перспективная БМК ул. Московская, 236	2019 - 2021
53А	№67 от 26.04.2018	Реконструкция жилого дома	50:58:0010408:83	г.о. Серпухов, Карла Маркса, д. 77	1,0	Котельная №1	2019 - 2021
54А	№69 от 26.04.2018	Автостоянка	50:58:0080101:1366	г.о. Серпухов, ул. Чернышевского	3,1	АИТ	2019 - 2021
55А	№70, №70а от 08.05.2018	Жилое здание	50:58:0100104:91	г.о. Серпухов, ул. Советская, д.17	0,603	Перспективная БМК ул. Московская, 236	2019 - 2021
56А	№71, №71а от 08.05.2018	Жилое здание	50:58:0100104:62	г.о. Серпухов, ул. Калужская, д. 5/2	0,403	Перспективная БМК ул. Московская, 236	2019 - 2021
57А	№72, №72а от 14.05.2018	Реконструкция жилого дома	50:58:0040405:73	г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 54	0,303	Отопление - Котельная №58; ГВС - Котельная №21	2019 - 2021
58А	№73 от 28.05.2018	Нежилой объект	50:58:003010:4770	г.о. Серпухов, Бульвар 65 лет Победы	0,1	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы	2019 - 2021

№	Номер ТУ и дата выдачи	Наименование объекта	Кадастровый номер	Адрес объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник теплоснабжения		Год ввода
59А	№74 от 28.05.2018	Нежилой объект	50:58:0000000:11969	г.о. Серпухов, ул. Водонапорная	1,5	Котельная №16		2019 - 2021
60А	№75 от 28.05.2018	Нежилые объекты	50:58:0010106:1242	г.о. Серпухов, ул. Коншиных	1,6	Котельная ООО ПК «СКБМ»		2019 - 2021
61А	№76 от 30.05.2018	Реконструкция ИЖС	50:58:0070101:61	г.о. Серпухов, Борисовское ш., 30	0,5	Котельная №33	Перспективная БМК-Е	2019 - 2021
63А	№78 от 21.05.2018	Жилая застройка	50:58:0010108:548	г.о. Серпухов, Глазечная ул.	0,08	Котельная ООО ПК «СКБМ»		2019 - 2021
64А	№80 от 19.07.2018	Объект	50:58:0010307:52	г.о. Серпухов, п. Серпухов-11	0,2	Котельная №10		2019 - 2021
65А	№82 от 06.08.2018	Объект	50:58:0090103:16	г.о. Серпухов	0,2	Котельная №1		2019 - 2021
66А	№83 от 06.08.2018	Объект	50:58:0100101:287	г.о. Серпухов, ш. Московское, д. 15	0,1	Котельная №2		2019 - 2021
67А	16.07.2019/РПГУ	Школа на 825 мест	50:58:0030101:5888	г. Серпухов, мкр. Ивановские дворики, ул. Юбилейная	1,773	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы		2021
68А	-	Детский сад на 220 мест	50:58:0050205:4	Московская область, г. Серпухов, ул. Фрунзе, около д. 11	0,8	Котельная №31		2021
Итого					28,488			

Таблица 1.2-3 Существующие и перспективные объемы тепловой энергии (мощности) по видам теплоснабжения на период 2019 – 2038 гг.

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
1	Котельная № 1, г. Серпухов, ул. Космонавтов, 17а	16,144	0,146	3,341	19,631	16,144	0,146	3,341	19,631	17,191	0,154	3,486	20,831	17,191	0,154	3,486	20,831
	Жилые здания	14,722	0,146	3,106	17,974	14,722	0,146	3,106	17,974	15,479	0,154	3,341	18,974	15,479	0,154	3,341	18,974
	Общественные и административные здания	0,953	0	0,145	1,098	0,953	0	0,145	1,098	0,953	0	0,145	1,098	0,953	0	0,145	1,098
	Промышленные здания	0,559	0	0	0,559	0,559	0	0	0,559	0,759	0	0	0,759	0,759	0	0	0,759
2	Котельная № 2, г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер., д.11а	4,360	0	0,676	5,036	4,360	0	0,676	5,036	4,697	0	0,709	5,406	4,697	0	0,709	5,406
	Жилые здания	4,011	0	0,622	4,633	4,011	0	0,622	4,633	4,054	0	0,629	4,683	4,054	0	0,629	4,683
	Общественные и административные здания	0,17	0	0,038	0,208	0,17	0	0,038	0,208	0,17	0	0,038	0,208	0,17	0	0,038	0,208
	Промышленные здания	0,179	0	0,016	0,195	0,179	0	0,016	0,195	0,473	0	0,042	0,515	0,473	0	0,042	0,515
3	Котельная № 3, г. Серпухов, ул. Свердлова, д.32	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278
	Промышленные здания	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062
4	Котельная № 6, г. Серпухов, Заводской пр., д.1	8,441	0	0,529	8,970	8,441	0	0,529	8,970	11,605	0	0,765	12,370	11,605	0	0,765	12,370

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Жилые здания	7,048	0	0,526	7,574	7,048	0	0,526	7,574	10,212	0	0,762	10,974	10,212	0	0,762	10,974
	Общественные и административные здания	0,028	0	0,000	0,028	0,028	0	0,000	0,028	0,028	0	0,000	0,028	0,028	0	0,000	0,028
	Промышленные здания	1,365	0	0,003	1,368	1,365	0	0,003	1,368	1,365	0	0,003	1,368	1,365	0	0,003	1,368
5	Котельная № 8, г. Серпухов, ул. Бригадная, д.17а	14,227	0,441	2,106	16,774	14,227	0,441	2,106	16,774	19,217	0,544	2,413	22,174	19,217	0,544	2,413	22,174
	Жилые здания	5,467	0	1,188	6,655	5,467	0	1,188	6,655	5,467	0	1,188	6,655	5,467	0	1,188	6,655
	Общественные и административные здания	8,541	0,441	0,911	9,893	8,541	0,441	0,911	9,893	10,527	0,544	1,122	12,193	10,527	0,544	1,122	12,193
	Промышленные здания	0,219	0	0,007	0,226	0,219	0	0,007	0,226	3,223	0	0,103	3,326	3,223	0	0,103	3,326
6	Котельная № 10 г. Серпухов, ул. Форсса, д.3	2,011	0	0,132	2,143	2,011	0	0,132	2,143	2,011	0	0,132	2,143	2,011	0	0,132	2,143
	Жилые здания	1,006	0	0,000	1,006	1,006	0	0,000	1,006	1,006	0	0,000	1,006	1,006	0	0,000	1,006
	Общественные и административные здания	1,005	0	0,132	1,137	1,005	0	0,132	1,137	1,005	0	0,132	1,137	1,005	0	0,132	1,137
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
7	Котельная №11 г. Серпухов, ул. Фестивальная, д.11а	0,748	0	0,060	0,808	0,748	0	0,060	0,808	3,171	0	0,137	3,308	3,171	0	0,137	3,308
	Жилые здания	0,239	0	0,060	0,299	0,239	0	0,060	0,299	0,239	0	0,060	0,299	0,239	0	0,060	0,299
	Общественные и административные здания	0,509	0	0,000	0,509	0,509	0	0,000	0,509	0,509	0	0,000	0,509	0,509	0	0,000	0,509
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	2,423	0	0,077	2,500	2,423	0	0,077	2,500

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
8	Котельная № 12 г. Серпухов, ул. Луначарского, д.76	0,300	0	0,000	0,300	0,300	0	0,000	0,300	0,300	0	0,000	0,300	0,300	0	0,000	0,300
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150
	Промышленные здания	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150
9	Котельная № 15 г. Серпухов, ул.2-ая Московская, д.8а	3,744	0	0,270	4,014	3,744	0	0,270	4,014	3,744	0	0,270	4,014	3,744	0	0,270	4,014
	Жилые здания	1,619	0	0,021	1,640	1,619	0	0,021	1,640	1,619	0	0,021	1,640	1,619	0	0,021	1,640
	Общественные и административные здания	1,552	0	0,210	1,762	1,552	0	0,210	1,762	1,552	0	0,210	1,762	1,552	0	0,210	1,762
	Промышленные здания	0,573	0	0,039	0,612	0,573	0	0,039	0,612	0,573	0	0,039	0,612	0,573	0	0,039	0,612
10	Котельная № 16 г. Серпухов, ул. Водонапорная, д.366	4,013	0,102	0,025	4,140	4,013	0,102	0,025	4,140	5,306	0,309	0,025	5,640	5,306	0,309	0,025	5,640
	Жилые здания	3,089	0	0,025	3,114	3,089	0	0,025	3,114	3,089	0	0,025	3,114	3,089	0	0,025	3,114
	Общественные и административные здания	0,287	0	0,000	0,287	0,287	0	0,000	0,287	0,287	0	0,000	0,287	0,287	0	0,000	0,287
	Промышленные здания	0,637	0,102	0,000	0,739	0,637	0,102	0,000	0,739	1,930	0,309	0,000	2,239	1,930	0,309	0,000	2,239
11	Котельная № 17 г. Серпухов, ул. Театральная, д.4а	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271
12	Котельная № 18 г. Серпухов, Безымянный пер., д.16	0,863	0	0,000	0,863	0,863	0	0,000	0,863	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,863	0	0,000	0,863	0,863	0	0,000	0,863	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153
13	Котельная № 21 г. Серпухов, ул. Звездная, д.4	51,289	0	9,798	61,087	51,289	0	9,798	61,087	51,289	0	9,798	61,087	51,289	0	9,798	61,087
	Жилые здания	41,443	0	9,044	50,487	41,443	0	9,044	50,487	41,443	0	9,044	50,487	41,443	0	9,044	50,487
	Общественные и административные здания	5,103	0	0,459	5,562	5,103	0	0,459	5,562	5,103	0	0,459	5,562	5,103	0	0,459	5,562
	Промышленные здания	4,743	0	0,295	5,038	4,743	0	0,295	5,038	4,743	0	0,295	5,038	4,743	0	0,295	5,038
14	Котельная № 22 г. Серпухов, ул. Горького, д.6 г	11,351	0	0,619	11,970	11,351	0	0,619	11,970	11,351	0	0,619	11,970	11,351	0	0,619	11,970
	Жилые здания	9,597	0	0,594	10,191	9,597	0	0,594	10,191	9,597	0	0,594	10,191	9,597	0	0,594	10,191
	Общественные и административные здания	0,464	0	0,015	0,479	0,464	0	0,015	0,479	0,464	0	0,015	0,479	0,464	0	0,015	0,479
	Промышленные здания	1,290	0	0,010	1,300	1,290	0	0,010	1,300	1,290	0	0,010	1,300	1,290	0	0,010	1,300

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
15	Котельная № 25 г. Серпухов, ул. Центральная, д.97б	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной № 28 г. Серпухов, ул. Революции, 21/67	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064
	Жилые здания	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032
	Общественные и административные здания	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016
	Промышленные здания	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016
17	Котельная № 29 г.Серпухов, ул. Ек.Дашковой, д.14а	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
18	Котельная № 30 г. Серпухов, ул. Глазовская, д.20а	38,162	0	6,515	44,677	38,162	0	6,515	44,677	45,386	0	7,691	53,077	45,386	0	7,691	53,077
	Жилые здания	31,797	0	5,176	36,973	31,797	0	5,176	36,973	39,021	0	6,352	45,373	39,021	0	6,352	45,373

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	3,007	0	0,293	3,300	3,007	0	0,293	3,300	3,007	0	0,293	3,300	3,007	0	0,293	3,300
	Промышленные здания	3,358	0	1,046	4,404	3,358	0	1,046	4,404	3,358	0	1,046	4,404	3,358	0	1,046	4,404
19	Котельная №31 г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.20а	10,817	0	1,171	11,988	10,817	0	1,171	11,988	10,817	0	1,171	11,988	10,817	0	1,171	11,988
	Жилые здания	8,931	0	1,026	9,957	8,931	0	1,026	9,957	8,931	0	1,026	9,957	8,931	0	1,026	9,957
	Общественные и административные здания	1,279	0	0,121	1,400	1,279	0	0,121	1,400	1,279	0	0,121	1,400	1,279	0	0,121	1,400
	Промышленные здания	0,607	0	0,024	0,631	0,607	0	0,024	0,631	0,607	0	0,024	0,631	0,607	0	0,024	0,631
20	Котельная № 33 г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.17в	6,889	0	0,485	7,374	6,889	0	0,485	7,374	8,397	0	0,593	8,990	8,397	0	0,593	8,990
	Жилые здания	5,652	0	0,450	6,102	5,652	0	0,450	6,102	6,964	0	0,554	7,518	6,964	0	0,554	7,518
	Общественные и административные здания	0,073	0	0,010	0,083	0,073	0	0,010	0,083	0,073	0	0,010	0,083	0,073	0	0,010	0,083
	Промышленные здания	1,164	0	0,025	1,189	1,164	0	0,025	1,189	1,360	0	0,029	1,389	1,360	0	0,029	1,389
21	Котельная № 38 г. Серпухов, ул. Тяговая, д.5а	0,883	0	0,000	0,883	0,883	0	0,000	0,883	Будет переключена на котельную № 58							
	Жилые здания	0,552	0	0,000	0,552	0,552	0	0,000	0,552								
	Общественные и административные здания	0,265	0	0,000	0,265	0,265	0	0,000	0,265								

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Промышленные здания	0,066	0	0,000	0,066	0,066	0	0,000	0,066								
22	Котельная № 40 г. Серпухов, ул. Пролетарская, д.78а	0,544	0	0,000	0,544	0,544	0	0,000	0,544	0,544	0	0,000	0,544	0,544	0	0,000	0,544
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,495	0	0,000	0,10	0,495	0	0,000	0,10	0,495	0	0,000	0,10	0,495	0	0,000	0,10
	Промышленные здания	0,049	0	0,000	0,01	0,049	0	0,000	0,01	0,049	0	0,000	0,01	0,049	0	0,000	0,01
23	Котельная №46 г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.36	3,125	0	0,000	3,125	3,125	0	0,000	3,125	Будет переключена на котельную № 22							
	Жилые здания	2,541	0	0,000	2,541	2,541	0	0,000	2,541								
	Общественные и административные здания	0,407	0	0,000	0,407	0,407	0	0,000	0,407								
	Промышленные здания	0,177	0	0,000	0,177	0,177	0	0,000	0,177								
24	Котельная №47 г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.13а	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770
	Жилые здания	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155
	Общественные и административные здания	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365
	Промышленные здания	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250
25	Котельная № 48 г. Серпухов, ул. Российская, д.34	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232
	Жилые здания	3,859	0	0,000	3,859	3,859	0	0,000	3,859	3,859	0	0,000	3,859	3,859	0	0,000	3,859

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,240	0	0,000	0,240	0,240	0	0,000	0,240	0,240	0	0,000	0,240	0,240	0	0,000	0,240
	Промышленные здания	0,133	0	0,000	0,133	0,133	0	0,000	0,133	0,133	0	0,000	0,133	0,133	0	0,000	0,133
26	Котельная № 49 г. Серпухов, ул. Весенняя, д.98а	3,049	0	1,292	4,341	3,049	0	1,292	4,341	Будет переключена на котельную № 58							
	Жилые здания	2,956	0	1,266	4,222	2,956	0	1,266	4,222								
	Общественные и административные здания	0,047	0	0,022	0,069	0,047	0	0,022	0,069								
	Промышленные здания	0,047	0	0,003	0,050	0,047	0	0,003	0,050								
27	Котельная № 50 г. Серпухов, ул. Стачек, д.30а	6,753	0	1,269	8,022	6,753	0	1,269	8,022	6,753	0	1,269	8,022	6,753	0	1,269	8,022
	Жилые здания	5,810	0	1,204	7,014	5,810	0	1,204	7,014	5,810	0	1,204	7,014	5,810	0	1,204	7,014
	Общественные и административные здания	0,539	0	0,055	0,594	0,539	0	0,055	0,594	0,539	0	0,055	0,594	0,539	0	0,055	0,594
	Промышленные здания	0,404	0	0,010	0,414	0,404	0	0,010	0,414	0,404	0	0,010	0,414	0,404	0	0,010	0,414
28	Котельная № 54 г. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д.44б	2,905	0	0,098	3,003	2,905	0	0,098	3,003	Будет переключена на котельную № 61							
	Жилые здания	1,403	0	0,094	1,497	1,403	0	0,094	1,497								
	Общественные и административные здания	0,123	0	0,000	0,123	0,123	0	0,000	0,123								
	Промышленные здания	1,379	0	0,004	1,383	1,379	0	0,004	1,383								

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
29	Котельная №57 г. Серпухов, ул. Целинная, д.28а	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675
	Жилые здания	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627
	Общественные и административные здания	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
30	Котельная № 58 г. Серпухов, ул.Подольская, д.57а	1,015	0	0,000	1,015	1,015	0	0,000	1,015	1,318	0	0,000	1,318	1,318	0	0,000	1,318
	Жилые здания	1,015	0	0,000	1,015	1,015	0	0,000	1,015	1,318	0	0,000	1,318	1,318	0	0,000	1,318
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
31	Котельная № 61 г. Серпухов, Московское шоссе, д.20а	14,881	0	1,353	16,234	14,881	0	1,353	16,234	15,310	0	1,424	16,734	15,310	0	1,424	16,734
	Жилые здания	6,832	0	1,137	7,969	6,832	0	1,137	7,969	7,261	0	1,208	8,469	7,261	0	1,208	8,469
	Общественные и административные здания	3,788	0	0,179	3,967	3,788	0	0,179	3,967	3,788	0	0,179	3,967	3,788	0	0,179	3,967
	Промышленные здания	4,261	0	0,037	4,298	4,261	0	0,037	4,298	4,261	0	0,037	4,298	4,261	0	0,037	4,298
32	Котельная № 62 г. Серпухов, ул. Физкультурная ,д.7а	11,980	0	0,914	12,894	11,980	0	0,914	12,894	11,980	0	0,914	12,894	17,143	0	1,239	18,382
	Жилые здания	10,643	0	0,671	11,314	10,643	0	0,671	11,314	10,643	0	0,671	11,314	15,806	0	0,996	16,802

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,643	0	0,077	0,720	0,643	0	0,077	0,720	0,643	0	0,077	0,720	0,643	0	0,077	0,720
	Промышленные здания	0,694	0	0,166	0,860	0,694	0	0,166	0,860	0,694	0	0,166	0,860	0,694	0	0,166	0,860
33	БМК г. Серпухов/ Перспективная БМК, 1-ая Московская, д.236	0,225	0	0,047	0,272	0,225	0	0,047	0,272	2,530	0	0,464	2,994	2,530	0	0,464	2,994
	Жилые здания	0,166	0	0,030	0,196	0,166	0	0,030	0,196	2,471	0	0,447	2,918	2,471	0	0,447	2,918
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,059	0	0,017	0,076	0,059	0	0,017	0,076	0,059	0	0,017	0,076	0,059	0	0,017	0,076
34	Котельная АО «СЗ»Металлист» г. Серпухов, ул. Луначарского, д.32	31,308	2,489	5,534	39,331	31,308	2,489	5,534	39,331	31,706	2,521	5,604	39,331	31,706	2,521	5,604	39,331
	Жилые здания	29,023	2,307	5,130	36,460	29,023	2,307	5,130	36,460	29,421	2,339	5,200	36,960	29,421	2,339	5,200	36,960
	Общественные и административные здания	0,137	0	0,023	0,160	0,137	0	0,023	0,160	0,137	0	0,023	0,160	0,137	0	0,023	0,160
	Промышленные здания	2,148	0,182	0,381	2,711	2,148	0,182	0,381	2,711	2,148	0,182	0,381	2,711	2,148	0,182	0,381	2,711
35	Котельная ООО «Серпуховская Бумага» г. Серпухов, ул. Пролетарская, д.134	13,310	0	1,570	14,880	13,310	0	1,570	14,880	14,036	0	2,518	16,554	14,036	0	2,518	16,554
	Жилые здания	11,678	0	2,392	14,070	11,678	0	2,392	14,070	11,744	0	2,406	14,150	11,744	0	2,406	14,150

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,524	0,46	0	0,064	0,524
	Промышленные здания	0,27	0	0,007	0,28	0,27	0	0,007	0,28	1,832	0	0,048	1,880	1,832	0	0,048	1,880
36	Котельная ОАО «Химволокно» г. Серпухов ул. Химиков, д.1	4,650	0	0,550	5,200	4,650	0	0,550	5,200	10,535	0	1,265	11,800	10,535	0	1,265	11,800
	Жилые здания	4,49	0	0,530	5,020	4,49	0	0,530	5,020	7,531	0	0,889	8,420	7,531	0	0,889	8,420
	Общественные и административные здания	0,08	0	0,010	0,090	0,08	0	0,010	0,090	0,08	0	0,010	0,090	0,08	0	0,010	0,090
	Промышленные здания	0,08	0	0,010	0,090	0,08	0	0,010	0,090	2,924	0	0,366	3,290	2,924	0	0,366	3,290
37	Котельная АО «ТЭИК» г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.20а	7,92	0,466	0,797	9,183	7,92	0,466	0,797	9,183	7,92	0,466	0,797	9,183	7,92	0,466	0,797	9,183
	Жилые здания	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073
	Общественные и административные здания	0,09	0,00	0,00	0,09	0,09	0,00	0,00	0,09	0,09	0,00	0,00	0,09	0,09	0,00	0,00	0,09
	Промышленные здания	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02
38	Перспективная Котельная .Б	-	-	-	-	-	-	-	-	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
39	Перспективная БМК ул. Московская, 23Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы	-	-	-	-	-	-	-	-	5,115	1,477	0,916	7,508	5,115	1,477	0,916	7,508
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	3,344	0,965	0,599	4,908	3,344	0,965	0,599	4,908
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,340	0,099	0,061	0,500	0,340	0,099	0,061	0,500
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	1,431	0,413	0,256	2,100	1,431	0,413	0,256	2,100
41	Котельная г. Серпухов, д. Васильевское	5,091	0	0,580	5,671	5,091	0	0,580	5,671	5,091	0	0,580	5,671	5,091	0	0,580	5,671
	Жилые здания	4,644	0	0,534	5,178	4,644	0	0,534	5,178	4,644	0	0,534	5,178	4,644	0	0,534	5,178
	Общественные и административные здания	0,447	0	0,046	0,493	0,447	0	0,046	0,493	0,447	0	0,046	0,493	0,447	0	0,046	0,493
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
42	Котельная г. Серпухов, п. Шарапова Охота	0,482	0	0,000	0,482	0,482	0	0,000	0,482	0,482	0	0,000	0,482	0,482	0	0,000	0,482
	Жилые здания	0,348	0	0,000	0,348	0,348	0	0,000	0,348	0,348	0	0,000	0,348	0,348	0	0,000	0,348
	Общественные и административные здания	0,134	0	0,000	0,134	0,134	0	0,000	0,134	0,134	0	0,000	0,134	0,134	0	0,000	0,134

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
43	Котельная г. Серпухов, д. Старые Кузьмёнки	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,206	0	0,000	0,206
	Жилые здания	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
44	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское» г. Серпухов, п. сан. «Авангард»	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440
	Жилые здания	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023
	Общественные и административные здания	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927
	Промышленные здания	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49
45	Котельная г. Серпухов, м. Данки	0,215	0	0,000	0,215	0,215	0	0,000	0,215	0,215	0	0,000	0,215	0,215	0	0,000	0,215
	Жилые здания	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036
	Общественные и административные здания	0,179	0	0,000	0,179	0,179	0	0,000	0,179	0,179	0	0,000	0,179	0,179	0	0,000	0,179
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
46	Котельная г. Серпухов, д. Арнеево	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Жилые здания	0,287	0	0,014	0,301	0,287	0	0,014	0,301	0,287	0	0,014	0,301	0,287	0	0,014	0,301
	Общественные и административные здания	0,020	0	0,000	0,020	0,020	0	0,000	0,020	0,020	0	0,000	0,020	0,020	0	0,000	0,020
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
47	Котельная г. Серпухов, с. Турово модуль №1	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153
	Жилые здания	0,063	0	0,007	0,070	0,063	0	0,007	0,070	0,063	0	0,007	0,070	0,063	0	0,007	0,070
	Общественные и административные здания	0,083	0	0,000	0,083	0,083	0	0,000	0,083	0,083	0	0,000	0,083	0,083	0	0,000	0,083
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
48	Котельная г. Серпухов, с. Турово модуль №2	0,438	0	0,040	0,478	0,438	0	0,040	0,478	0,438	0	0,040	0,478	0,438	0	0,040	0,478
	Жилые здания	0,382	0	0,040	0,422	0,382	0	0,040	0,422	0,382	0	0,040	0,422	0,382	0	0,040	0,422
	Общественные и административные здания	0,056	0	0,000	0,056	0,056	0	0,000	0,056	0,056	0	0,000	0,056	0,056	0	0,000	0,056
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
49	Котельная г. Серпухов, п. Пограничный	1,338	0	0,105	1,443	1,338	0	0,105	1,443	1,338	0	0,105	1,443	1,338	0	0,105	1,443
	Жилые здания	1,240	0	0,090	1,330	1,240	0	0,090	1,330	1,240	0	0,090	1,330	1,240	0	0,090	1,330
	Общественные и административные здания	0,073	0	0,015	0,088	0,073	0	0,015	0,088	0,073	0	0,015	0,088	0,073	0	0,015	0,088
	Промышленные здания	0,025	0	0,000	0,025	0,025	0	0,000	0,025	0,025	0	0,000	0,025	0,025	0	0,000	0,025

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
50	Котельная ГБУ ПНИ № 2 г. Серпухов, м. Данки	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970
	Жилые здания	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700
	Общественные и административные здания	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160
	Промышленные здания	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11
51	Котельная г. Серпухов, п. Мирный	1,870	0	0,239	2,109	1,870	0	0,239	2,109	1,870	0	0,239	2,109	1,870	0	0,239	2,109
	Жилые здания	0,906	0	0,235	1,141	0,906	0	0,235	1,141	0,906	0	0,235	1,141	0,906	0	0,235	1,141
	Общественные и административные здания	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136
	Промышленные здания	0,832	0	0,000	0,832	0,832	0	0,000	0,832	0,832	0	0,000	0,832	0,832	0	0,000	0,832
52	Котельная г. Серпухов, д. Райсеменовское	0,731	0	0,083	0,814	0,731	0	0,083	0,814	2,791	0	0,321	3,112	2,791	0	0,321	3,112
	Жилые здания	0,592	0	0,073	0,665	0,592	0	0,073	0,665	2,117	0	0,272	2,389	2,117	0	0,272	2,389
	Общественные и административные здания	0,109	0	0,010	0,119	0,109	0	0,010	0,119	0,530	0	0,049	0,579	0,530	0	0,049	0,579
	Промышленные здания	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030	0,144	0	0,000	0,144	0,144	0	0,000	0,144
53	Котельная г. Серпухов, д. Гавшино	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116
	Жилые здания	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
54	Котельная г. Серпухов, д.Калиново	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131
	Жилые здания	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
55	Котельная г. Серпухов, д. Пушино	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
56	Котельная г. Серпухов, п. Большевик	12,562	0	1,110	13,672	12,562	0	1,110	13,672	16,800	0	1,502	18,302	16,800	0	1,502	18,302
	Жилые здания	9,722	0	1,007	10,729	9,722	0	1,007	10,729	13,392	0	1,387	14,779	13,392	0	1,387	14,779
	Общественные и административные здания	1,420	0	0,072	1,492	1,420	0	0,072	1,492	1,420	0	0,072	1,492	1,420	0	0,072	1,492
	Промышленные здания	1,420	0	0,031	1,451	1,420	0	0,031	1,451	1,988	0	0,043	2,031	1,988	0	0,043	2,031

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
57	Котельная г. Серпухов, д. Подмоклово	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296
	Жилые здания	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
58	Котельная г. Серпухов, д.Щелобово	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171
	Жилые здания	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
59	Котельная г. Серпухов д. Каргашино	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Жилые здания	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
60	Котельная г. Серпухов, д.Волохово	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107
	Жилые здания	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
61	Котельная г. Серпухов, д.Балково	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453
	Жилые здания	0,396	0	0,038	0,434	0,396	0	0,038	0,434	0,396	0	0,038	0,434	0,396	0	0,038	0,434
	Общественные и административные здания	0,019	0	0,000	0,019	0,019	0	0,000	0,019	0,019	0	0,000	0,019	0,019	0	0,000	0,019
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
62	Котельная г. Серпухов, д. Лукьяново	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059
	Жилые здания	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
63	Котельная г. Серпухов, д. Большое Грызлово	2,752	0	0,248	3,000	2,752	0	0,248	3,000	2,752	0	0,248	3,000	2,752	0	0,248	3,000
	Жилые здания	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388
	Общественные и административные здания	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447
	Промышленные здания	0,165	0	0,000	0,165	0,165	0	0,000	0,165	0,165	0	0,000	0,165	0,165	0	0,000	0,165

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
64	Котельная г. Серпухов, с. Липицы	3,332	0	0,374	3,706	3,332	0	0,374	3,706	3,332	0	0,374	3,706	3,332	0	0,374	3,706
	Жилые здания	2,837	0	0,328	3,165	2,837	0	0,328	3,165	2,837	0	0,328	3,165	2,837	0	0,328	3,165
	Общественные и административные здания	0,391	0	0,038	0,429	0,391	0	0,038	0,429	0,391	0	0,038	0,429	0,391	0	0,038	0,429
	Промышленные здания	0,104	0	0,008	0,112	0,104	0	0,008	0,112	0,104	0	0,008	0,112	0,104	0	0,008	0,112
65	Котельная г. Серпухов, п. Кирпичный завод	1,112	0	0,087	1,199	1,112	0	0,087	1,199	1,112	0	0,087	1,199	1,112	0	0,087	1,199
	Жилые здания	0,991	0	0,076	1,067	0,991	0	0,076	1,067	0,991	0	0,076	1,067	0,991	0	0,076	1,067
	Общественные и административные здания	0,091	0	0,011	0,102	0,091	0	0,011	0,102	0,091	0	0,011	0,102	0,091	0	0,011	0,102
	Промышленные здания	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030
66	Перспективная котельная «Технопарк» г. Серпухов, д. Пушино	-	-	-	-	-	-	-	-	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500
67	Котельная ООО «Фаворит» г. Серпухов, п. Оболенск	14,499		1,112	15,611	11,832		0,907	12,739	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Жилые здания	14,378		1,101	15,479	11,711		0,896	12,607	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	0,091	0	0,011	0,102	0,091	0	0,011	0,102	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Котельная г. Серпухов, п. Оболensk, проспект, Биологов, д.1а	8,065	0	0,765	8,830	8,065	0	0,765	8,830	8,065	0	0,765	8,830	8,065	0	0,765	8,830
	Жилые здания	6,981	0	0,684	7,665	6,981	0	0,684	7,665	6,981	0	0,684	7,665	6,981	0	0,684	7,665
	Общественные и административные здания	0,954	0	0,079	1,033	0,954	0	0,079	1,033	0,954	0	0,079	1,033	0,954	0	0,079	1,033
	Промышленные здания	0,130	0	0,002	0,132	0,130	0	0,002	0,132	0,130	0	0,002	0,132	0,130	0	0,002	0,132
69	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский	6,947	0	0,743	7,690	6,947	0	0,743	7,690	6,947	0	0,743	7,690	6,947	0	0,743	7,690
	Жилые здания	6,195	0	0,666	6,861	6,195	0	0,666	6,861	6,195	0	0,666	6,861	6,195	0	0,666	6,861
	Общественные и административные здания	0,547	0	0,065	0,612	0,547	0	0,065	0,612	0,547	0	0,065	0,612	0,547	0	0,065	0,612
	Промышленные здания	0,205	0	0,012	0,217	0,205	0	0,012	0,217	0,205	0	0,012	0,217	0,205	0	0,012	0,217
70	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский, ЦРБ	0,199	0	0,009	0,208	0,199	0	0,009	0,208	0,199	0	0,009	0,208	0,199	0	0,009	0,208
	Жилые здания	0,021	0	0,003	0,024	0,021	0	0,003	0,024	0,021	0	0,003	0,024	0,021	0	0,003	0,024
	Общественные и административные здания	0,061	0	0,002	0,063	0,061	0	0,002	0,063	0,061	0	0,002	0,063	0,061	0	0,002	0,063

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Промышленные здания	0,117	0	0,04	0,121	0,117	0	0,04	0,121	0,117	0	0,04	0,121	0,117	0	0,04	0,121
71	БМК г. Серпухов, п. Оболensk	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178
	Жилые здания	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757
	Общественные и административные здания	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000
	Промышленные здания	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421
72	ТГУ ДО «Шахтер»	-	-	-	-	-	-	-	-	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Котельная д. Сьяново	-	-	-	-	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503
	Жилые здания	-	-	-	-	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503
	Общественные и административны е здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная д. Фенино	-	-	-	-	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585
	Жилые здания	-	-	-	-	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585
	Общественные и административны е здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.2-4 Существующие и перспективные объемы тепловой энергии (мощности) по видам теплоснабжения на период 2023 – 2038 гг.
(продолжение)

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
1	Котельная № 1, г. Серпухов, ул. Космонавтов, 17а	18,566	0	3,685	22,251	18,566	0	3,685	22,251	18,566	0	3,685	22,251	18,566	0	3,685	22,251
	Жилые здания	16,853	0	3,518	20,371	16,853	0	3,518	20,371	16,853	0	3,518	20,371	16,853	0	3,518	20,371
	Общественные и административные здания	1,080	0	0,150	1,230	1,080	0	0,150	1,230	1,080	0	0,150	1,230	1,080	0	0,150	1,230
	Промышленные здания	0,633	0	0,017	0,650	0,633	0	0,017	0,650	0,633	0	0,017	0,650	0,633	0	0,017	0,650
2	Котельная № 2, г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер., д. 11а	4,787	0	0,732	5,519	4,787	0	0,732	5,519	4,787	0	0,732	5,519	5,0254	0,0005	0,750	5,7759
	Жилые здания	4,404	0	0,672	5,076	4,404	0	0,672	5,076	4,404	0	0,672	5,076	4,404	0	0,672	5,076
	Общественные и административные здания	0,191	0	0,041	0,232	0,191	0	0,041	0,232	0,191	0	0,041	0,232	0,4294	0,0005	0,059	0,4889
	Промышленные здания	0,192	0	0,019	0,211	0,192	0	0,019	0,211	0,192	0	0,019	0,211	0,192	0	0,019	0,211
3	Котельная № 3, г. Серпухов, ул. Свердлова, д.32	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278
	Промышленные здания	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
4	Котельная № 6, г. Серпухов, Заводской пр., д.1	11,633	0	0,737	12,370	11,633	0	0,737	12,370	11,633	0	0,737	12,370	11,633	0	0,737	12,370
	Жилые здания	9,713	0	0,733	10,446	9,713	0	0,733	10,446	9,713	0	0,733	10,446	9,713	0	0,733	10,446
	Общественные и административные здания	0,038	0	0,000	0,038	0,038	0	0,000	0,038	0,038	0	0,000	0,038	0,038	0	0,000	0,038
	Промышленные здания	1,882	0	0,004	1,886	1,882	0	0,004	1,886	1,882	0	0,004	1,886	1,882	0	0,004	1,886
5	Котельная № 8, г. Серпухов, ул. Бригадная, д.17а	14,244	0,442	2,088	16,774	14,244	0,442	2,088	16,774	14,244	0,442	2,088	16,774	14,244	0,442	2,088	16,774
	Жилые здания	5,465	0	1,179	6,644	5,465	0	1,179	6,644	5,465	0	1,179	6,644	5,465	0	1,179	6,644
	Общественные и административные здания	8,538	0,442	0,902	9,882	8,538	0,442	0,902	9,882	8,538	0,442	0,902	9,882	8,538	0,442	0,902	9,882
	Промышленные здания	0,241	0	0,007	0,248	0,241	0	0,007	0,248	0,241	0	0,007	0,248	0,241	0	0,007	0,248
6	Котельная № 10 г. Серпухов, ул. Форсса, д.3	3,881	0	0,394	4,275	3,881	0	0,394	4,275	3,881	0	0,394	4,275	4,581	0	0,474	5,055
	Жилые здания	1,201	0	0,000	1,201	1,201	0	0,000	1,201	1,201	0	0,000	1,201	1,356	0	0,000	1,356
	Общественные и административные здания	2,680	0	0,394	3,074	2,680	0	0,394	3,074	2,680	0	0,394	3,074	3,225	0	0,474	3,699
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
7	Котельная №11 г. Серпухов, ул. Фестивальная, д.11а	3,063	0	0,245	3,308	3,063	0	0,245	3,308	3,063	0	0,245	3,308	3,063	0	0,245	3,308
	Жилые здания	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
8	Котельная № 12 г. Серпухов, ул. Луначарского, д.76	0,364	0	0,000	0,364	3,063	0	0,245	3,308	3,063	0	0,245	3,308	3,063	0	0,245	3,308
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225
	Общественные и административные здания	0,182	0	0,000	0,182	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083
	Промышленные здания	0,182	0	0,000	0,182	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
9	Котельная № 15 г. Серпухов, ул.2-ая Московская, д.8а	3,754	0	0,260	4,014	3,754	0	0,260	4,014	3,754	0	0,260	4,014	3,754	0	0,260	4,014
	Жилые здания	1,623	0	0,020	1,643	1,623	0	0,020	1,643	1,623	0	0,020	1,643	1,623	0	0,020	1,643
	Общественные и административные здания	1,556	0	0,203	1,759	1,556	0	0,203	1,759	1,556	0	0,203	1,759	1,556	0	0,203	1,759
	Промышленные здания	0,575	0	0,037	0,612	0,575	0	0,037	0,612	0,575	0	0,037	0,612	0,575	0	0,037	0,612
10	Котельная № 16 г. Серпухов, ул. Водонапорная, д.36б	5,496	0,140	0,004	5,640	5,496	0,140	0,004	5,640	5,496	0,140	0,004	5,640	5,496	0,140	0,004	5,640
	Жилые здания	4,198	0	0,004	4,202	4,198	0	0,004	4,202	4,198	0	0,004	4,202	4,198	0	0,004	4,202
	Общественные и административные здания	0,389	0	0,000	0,389	0,389	0	0,000	0,389	0,389	0	0,000	0,389	0,389	0	0,000	0,389
	Промышленные здания	0,909	0,140	0,000	1,049	0,909	0,140	0,000	1,049	0,909	0,140	0,000	1,049	0,909	0,140	0,000	1,049

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
11	Котельная № 17 г. Серпухов, ул. Театральная, д.4а	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860
12	Котельная № 18 г. Серпухов, Безымянный пер., д.16	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153
13	Котельная № 21 г. Серпухов, ул. Звездная, д.4	51,279	0	9,808	61,087	51,279	0	9,808	61,087	51,279	0	9,808	61,087	51,279	0	9,808	61,087
	Жилые здания	41,435	0	9,054	50,489	41,435	0	9,054	50,489	41,435	0	9,054	50,489	41,435	0	9,054	50,489
	Общественные и административные здания	5,102	0	0,460	5,562	5,102	0	0,460	5,562	5,102	0	0,460	5,562	5,102	0	0,460	5,562
	Промышленные здания	4,742	0	0,294	5,036	4,742	0	0,294	5,036	4,742	0	0,294	5,036	4,742	0	0,294	5,036
14	Котельная № 22 г. Серпухов, ул. Горького, д.6 г	15,063	0	0,835	15,898	15,063	0	0,835	15,898	15,063	0	0,835	15,898	15,063	0	0,835	15,898
	Жилые здания	12,735	0	0,807	13,542	12,735	0	0,807	13,542	12,735	0	0,807	13,542	12,735	0	0,807	13,542

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	0,616	0	0,021	0,637	0,616	0	0,021	0,637	0,616	0	0,021	0,637	0,616	0	0,021	0,637
	Промышленные здания	1,712	0	0,007	1,719	1,712	0	0,007	1,719	1,712	0	0,007	1,719	1,712	0	0,007	1,719
15	Котельная № 25 г. Серпухов, ул. Центральная, д.97б	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной № 28 г. Серпухов, ул. Революции, 21/67	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064
	Жилые здания	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032
	Общественные и административные здания	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016
	Промышленные здания	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016
17	Котельная № 29 г.Серпухов, ул. Ек.Дашковой, д.14а	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
18	Котельная № 30 г. Серпухов, ул. Глазовская, д.20а	47,000	0	7,848	54,848	47,000	0	7,848	54,848	45,342	0	7,735	53,077	45,342	0	7,735	53,077
	Жилые здания	39,021	0	6,352	45,373	39,021	0	6,352	45,373	37,780	0	6,143	43,923	37,780	0	6,143	43,923
	Общественные и административные здания	4,621	0	0,450	5,071	4,621	0	0,450	5,071	3,573	0	0,348	3,921	3,573	0	0,348	3,921
	Промышленные здания	3,358	0	1,046	4,404	3,358	0	1,046	4,404	3,989	0	1,244	5,233	3,989	0	1,244	5,233
19	Котельная №31 г. Серпухов, ул. Дизкультурная, д.20а	16,320	0	1,768	18,088	16,320	0	1,768	18,088	15,589	0	1,699	17,288	15,589	0	1,699	17,288
	Жилые здания	12,871	0	1,490	14,361	12,871	0	1,490	14,361	12,871	0	1,490	14,361	12,871	0	1,490	14,361
	Общественные и административные здания	2,574	0	0,244	2,818	2,574	0	0,244	2,818	1,843	0	0,175	2,018	1,843	0	0,175	2,018
	Промышленные здания	0,875	0	0,034	0,909	0,875	0	0,034	0,909	0,875	0	0,034	0,909	0,875	0	0,034	0,909
20	Котельная № 33 г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.17в	8,415	0	0,575	8,990	8,415	0	0,575	8,990	8,415	0	0,575	8,990	8,415	0	0,575	8,990
	Жилые здания	6,904	0	0,534	7,438	6,904	0	0,534	7,438	6,904	0	0,534	7,438	6,904	0	0,534	7,438
	Общественные и административные здания	0,089	0	0,012	0,101	0,089	0	0,012	0,101	0,089	0	0,012	0,101	0,089	0	0,012	0,101
	Промышленные здания	1,422	0	0,029	1,451	1,422	0	0,029	1,451	1,422	0	0,029	1,451	1,422	0	0,029	1,451
21	Котельная № 38 г. Серпухов, ул. Тяговая, д.5а	Тепловая нагрузка переведена на котельную № 58															

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания																
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
22	Котельная № 40 г. Серпухов, ул. Пролетарская, д.78а	0,577	0	0,000	0,577	0,577	0	0,000	0,577	0,577	0	0,000	0,577	0,577	0	0,000	0,577
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,525	0	0,000	0,525	0,525	0	0,000	0,525	0,525	0	0,000	0,525	0,525	0	0,000	0,525
	Промышленные здания	0,052	0	0,000	0,052	0,052	0	0,000	0,052	0,052	0	0,000	0,052	0,052	0	0,000	0,052
23	Котельная №46 г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.36	Тепловая нагрузка переведена на котельную № 22															
	Жилые здания																
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
24	Котельная №47 г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.13а	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770
	Жилые здания	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155
	Общественные и административные здания	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Промышленные здания	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250
25	Котельная № 48 г. Серпухов, ул. Российская, д.34	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232
	Жилые здания	3,872	0	0,000	4,770	3,872	0	0,000	4,770	3,872	0	0,000	4,770	3,872	0	0,000	4,770
	Общественные и административные здания	0,240	0	0,000	4,155	0,240	0	0,000	4,155	0,240	0	0,000	4,155	0,240	0	0,000	4,155
	Промышленные здания	0,120	0	0,000	0,365	0,120	0	0,000	0,365	0,120	0	0,000	0,365	0,120	0	0,000	0,365
26	Котельная № 49 г. Серпухов, ул. Весенняя, д.98а	Тепловая нагрузка переведена на котельную № 58															
	Жилые здания																
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
27	Котельная № 50 г. Серпухов, ул. Стачек, д.30а	6,843	0	1,179	8,022	6,843	0	1,179	8,022	6,843	0	1,179	8,022	6,843	0	1,179	8,022
	Жилые здания	5,905	0	1,117	7,022	5,905	0	1,117	7,022	5,905	0	1,117	7,022	5,905	0	1,117	7,022
	Общественные и административные здания	0,547	0	0,026	0,573	0,547	0	0,026	0,573	0,547	0	0,026	0,573	0,547	0	0,026	0,573
	Промышленные здания	0,391	0	0,036	0,427	0,391	0	0,036	0,427	0,391	0	0,036	0,427	0,391	0	0,036	0,427
28	Котельная № 54 г. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д.44б	Тепловая нагрузка переведена на котельную № 61															

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания																
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
29	Котельная №57 г. Серпухов, ул. Целинная, д.28а	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675
	Жилые здания	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627
	Общественные и административные здания	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
30	Котельная № 58 г. Серпухов, ул.Подольская, д.57а	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550
	Жилые здания	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
31	Котельная № 61 г. Серпухов, Московское шоссе, д.20а	19,574	0	1,779	21,353	19,574	0	1,779	21,353	19,574	0	1,779	21,353	19,574	0	1,779	21,353
	Жилые здания	8,966	0	0,336	2,35	8,966	0	0,336	2,35	8,966	0	0,336	2,35	8,966	0	0,336	2,35
	Общественные и административные здания	4,971	0	0,053	1,17	4,971	0	0,053	1,17	4,971	0	0,053	1,17	4,971	0	0,053	1,17

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Промышленные здания	5,637	0	0,010	1,28	5,637	0	0,010	1,28	5,637	0	0,010	1,28	5,637	0	0,010	1,28
32	Котельная № 62 г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.7а	17,086	0	1,296	18,382	17,086	0	1,296	18,382	17,086	0	1,296	18,382	17,086	0	1,296	18,382
	Жилые здания	15,180	0	0,951	16,131	15,180	0	0,951	16,131	15,180	0	0,951	16,131	15,180	0	0,951	16,131
	Общественные и административные здания	0,917	0	0,109	1,026	0,917	0	0,109	1,026	0,917	0	0,109	1,026	0,917	0	0,109	1,026
	Промышленные здания	0,989	0	0,236	1,225	0,989	0	0,236	1,225	0,989	0	0,236	1,225	0,989	0	0,236	1,225
33	БМК г. Серпухов, 1- я Московская, д.23б	18,192	0	3,926	22,118	18,192	0	3,926	22,118	18,192	0	3,926	22,118	18,192	0	3,926	22,118
	Жилые здания	14,149	0	2,490	16,639	14,149	0	2,490	16,639	14,149	0	2,490	16,639	14,149	0	2,490	16,639
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	4,043	0	1,436	5,479	4,043	0	1,436	5,479	4,043	0	1,436	5,479	4,043	0	1,436	5,479
34	Котельная АО «СЗ»Металлист» г. Серпухов, ул. Луначарского, д.32	33,855	2,692	5,984	42,531	33,855	2,692	5,984	42,531	33,855	2,692	5,984	42,531	33,855	2,692	5,984	42,531
	Жилые здания	31,384	2,495	5,547	39,426	31,384	2,495	5,547	39,426	31,384	2,495	5,547	39,426	31,384	2,495	5,547	39,426
	Общественные и административные здания	0,148	0	0,025	0,173	0,148	0	0,025	0,173	0,148	0	0,025	0,173	0,148	0	0,025	0,173
	Промышленные здания	2,323	0,197	0,412	2,932	2,323	0,197	0,412	2,932	2,323	0,197	0,412	2,932	2,323	0,197	0,412	2,932
35	Котельная ООО «Серпуховская Бумага» г.Серпухов,	13,310	0	1,570	14,880	13,310	0	1,570	14,880	13,310	0	1,570	14,880	13,310	0	1,570	14,880

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	ул. Пролетарская, д.134																
	Жилые здания	11,678	0	2,392	14,070	11,678	0	2,392	14,070	11,678	0	2,392	14,070	11,678	0	2,392	14,070
	Общественные и административные здания	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,53
	Промышленные здания	0,27	0	0,007	0,28	0,27	0	0,007	0,28	0,27	0	0,007	0,28	0,27	0	0,007	0,28
36	Котельная ОАО «Химволокно» г. Серпухов ул. Химиков, д.1	4,812	0	1,688	6,500	4,812	0	1,688	6,500	4,812	0	1,688	6,500	4,812	0	1,688	6,500
	Жилые здания	4,646	0	1,626	6,272	4,646	0	1,626	6,272	4,646	0	1,626	6,272	4,646	0	1,626	6,272
	Общественные и административные здания	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114
	Промышленные здания	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114
37	Котельная АО «ТЭИК» г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.20а	8,9518	0,466	0,797	10,2148	8,9518	0,466	0,797	10,2148	8,9518	0,466	0,797	10,2148	8,9518	0,466	0,797	10,2148
	Жилые здания	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073
	Общественные и административные здания	1,1418	0,00	0,00	1,1418	1,1418	0,00	0,00	1,1418	1,1418	0,00	0,00	1,1418	1,1418	0,00	0,00	1,1418
	Промышленные здания	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02
38	Перспективная кот.Б	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930
39	Перспективная БМК ул. Московская, 236	-	-	-	-	-	-	-	-	45,342	0	7,735	53,077	45,342	0	7,735	53,077
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	37,780	0	6,143	43,923	37,780	0	6,143	43,923
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	3,573	0	0,348	3,921	3,573	0	0,348	3,921
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	3,989	0	1,244	5,233	3,989	0	1,244	5,233
40	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы	5,115	1,477	0,916	7,508	5,115	1,477	0,916	7,508	5,115	1,477	0,916	7,508	67,370	0,485	1,228	69,083
	Жилые здания	3,344	0,965	0,599	4,908	3,344	0,965	0,599	4,908	3,344	0,965	0,599	4,908	53,551	0,049	0,199	53,799
	Общественные и административные здания	0,340	0,099	0,061	0,500	0,340	0,099	0,061	0,500	0,340	0,099	0,061	0,500	12,388	0,023	0,773	13,184
	Промышленные здания	1,431	0,413	0,256	2,100	1,431	0,413	0,256	2,100	1,431	0,413	0,256	2,100	1,431	0,413	0,256	2,100
41	Котельная г. Серпухов, д. Васильевское	9,3105	0	1,037	10,3475	9,3105	0	1,037	10,3475	7,215	0	0,758	7,973	7,264	0	0,762	8,026
	Жилые здания	8,558	0	0,972	9,530	8,558	0	0,972	9,530	5,995	0	0,681	6,676	5,995	0	0,681	6,676
	Общественные и административные здания	0,713	0	0,065	0,778	0,713	0	0,065	0,778	1,220	0	0,077	1,297	1,269	0	0,081	1,350
	Промышленные здания	0,0395	0	0,000	0,0395	0,0395	0	0,000	0,0395	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
42	Котельная г. Серпухов,п. Шарапова Охота	1,282	0	0,000	1,282	1,282	0	0,000	1,282	0,882	0	0,000	0,882	0,882	0	0,000	0,882
	Жилые здания	1,037	0	0,000	1,037	1,037	0	0,000	1,037	0,637	0	0,000	0,637	0,637	0	0,000	0,637
	Общественные и административные здания	0,245	0	0,000	0,245	0,245	0	0,000	0,245	0,245	0	0,000	0,245	0,245	0	0,000	0,245
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
43	Котельная г. Серпухов, д. Старые Кузьмёнки	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130
	Жилые здания	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
44	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское» г. Серпухов, п. сан. «Авангард»	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440
	Жилые здания	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023
	Общественные и административные здания	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927
	Промышленные здания	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49
45	Котельная г. Серпухов, м. Данки	0,255	0	0,000	0,255	0,255	0	0,000	0,255	0,215	0	0,000	0,215	0,215	0	0,000	0,215
	Жилые здания	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	0,219	0	0,000	0,219	0,219	0	0,000	0,219	0,179	0	0,000	0,179	0,179	0	0,000	0,179
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
46	Котельная г. Серпухов, д. Арнеево	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321
	Жилые здания	0,281	0	0,014	0,295	0,281	0	0,014	0,295	0,281	0	0,014	0,295	0,281	0	0,014	0,295
	Общественные и административные здания	0,026	0	0,000	0,026	0,026	0	0,000	0,026	0,026	0	0,000	0,026	0,026	0	0,000	0,026
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
47	Котельная г. Серпухов, с. Турово модуль №1	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153
	Жилые здания	0,066	0	0,007	0,073	0,066	0	0,007	0,073	0,066	0	0,007	0,073	0,066	0	0,007	0,073
	Общественные и административные здания	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
48	Котельная г. Серпухов, с. Турово модуль №2	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478
	Жилые здания	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429
	Общественные и административные здания	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
49	Котельная г. Серпухов, п. Пограничный	2,089	0	0,165	2,254	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478
	Жилые здания	1,936	0	0,142	2,078	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429
	Общественные и административные здания	0,115	0	0,023	0,138	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Промышленные здания	0,038	0	0,000	0,038	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
50	Котельная ГБУ ПНИ № 2 г. Серпухов, м. Данки	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970
	Жилые здания	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700
	Общественные и административные здания	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160
	Промышленные здания	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11
51	Котельная г. Серпухов, п. Мирный	1,869	0	0,240	2,109	1,869	0	0,240	2,109	1,869	0	0,240	2,109	1,869	0	0,240	2,109
	Жилые здания	1,693	0	0,236	1,929	1,693	0	0,236	1,929	1,693	0	0,236	1,929	1,693	0	0,236	1,929
	Общественные и административные здания	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136
	Промышленные здания	0,044	0	0,000	0,044	0,044	0	0,000	0,044	0,044	0	0,000	0,044	0,044	0	0,000	0,044
52	Котельная г. Серпухов, д. Райсеменовское	2,791	0	0,321	3,112	2,791	0	0,321	3,112	2,791	0	0,321	3,112	2,791	0	0,321	3,112
	Жилые здания	2,117	0	0,272	2,389	2,117	0	0,272	2,389	2,117	0	0,272	2,389	2,117	0	0,272	2,389

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	0,530	0	0,049	0,579	0,530	0	0,049	0,579	0,530	0	0,049	0,579	0,530	0	0,049	0,579
	Промышленные здания	0,144	0	0,000	0,144	0,144	0	0,000	0,144	0,144	0	0,000	0,144	0,144	0	0,000	0,144
53	Котельная г. Серпухов, д. Гавшино	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116
	Жилые здания	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
54	Котельная г. Серпухов, д. Калиново	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131
	Жилые здания	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
55	Котельная г. Серпухов, д. Пущино	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Жилые здания	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
56	Котельная г. Серпухов, п. Большевик	13,7845	0	1,172	14,9565	13,7845	0	1,172	14,9565	12,562	0	1,110	13,672	12,562	0	1,110	13,672

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания	9,722	0	1,007	10,729	9,722	0	1,007	10,729	9,722	0	1,007	10,729	9,722	0	1,007	10,729
	Общественные и административные здания	2,6425	0	0,1340	2,7765	2,6425	0	0,1340	2,7765	1,420	0	0,072	1,492	1,420	0	0,072	1,492
	Промышленные здания	1,420	0	0,031	1,451	1,420	0	0,031	1,451	1,420	0	0,031	1,451	1,420	0	0,031	1,451
57	Котельная г. Серпухов, д. Подмоклово	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296
	Жилые здания	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
58	Котельная г. Серпухов, д.Щелобово	Перевод абонентов котельной «Щелобово» на автономные источники теплоснабжения															
	Жилые здания																
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
59	Котельная г. Серпухов д. Каргашино	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Жилые здания	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
60	Котельная г. Серпухов, д.Волохово	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107
	Жилые здания	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
61	Котельная г. Серпухов, д.Балково	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453
	Жилые здания	0,400	0	0,038	0,438	0,400	0	0,038	0,438	0,400	0	0,038	0,438	0,400	0	0,038	0,438
	Общественные и административные здания	0,015	0	0,000	0,015	0,015	0	0,000	0,015	0,015	0	0,000	0,015	0,015	0	0,000	0,015
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
62	Котельная г. Серпухов, д. Лукьяново	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059
	Жилые здания	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
63	Котельная г. Серпухов, д. Большое Грызлово	3,1986	0	0,248	3,4466	3,1986	0	0,248	3,4466	2,752	0	0,248	3,000	2,752	0	0,248	3,000
	Жилые здания	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447
	Промышленные здания	0,6116	0	0,000	0,6116	0,6116	0	0,000	0,6116	0,165	0	0,000	0,165	0,165	0	0,000	0,165
64	Котельная г. Серпухов, с. Липицы	4,519	0	0,5067	5,0257	4,519	0	0,5067	5,0257	4,519	0	0,5067	5,0257	5,358	0	0,5874	5,9454
	Жилые здания	3,851	0	0,446	4,297	3,851	0	0,446	4,297	3,851	0	0,446	4,297	3,851	0	0,446	4,297
	Общественные и административные здания	0,530	0	0,051	0,581	0,530	0	0,051	0,581	0,530	0	0,051	0,581	1,369	0	0,1317	1,5007
	Промышленные здания	0,138	0	0,0097	0,1477	0,138	0	0,0097	0,1477	0,138	0	0,0097	0,1477	0,138	0	0,0097	0,1477
65	Котельная г. Серпухов, п. Кирпичный завод	1,0222	0	0,057	1,0722	1,0222	0	0,057	1,0722	1,0222	0	0,057	1,0722	1,0999	0	0,0661	1,166
	Жилые здания	0,66	0	0,050	0,71	0,66	0	0,050	0,71	0,66	0	0,050	0,71	0,66	0	0,050	0,71
	Общественные и административные здания	0,06	0	0,007	0,06	0,06	0	0,007	0,06	0,06	0	0,007	0,06	0,1377	0	0,0161	0,1538
	Промышленные здания	0,3022	0	0,000	0,3022	0,3022	0	0,000	0,3022	0,3022	0	0,000	0,3022	0,3022	0	0,000	0,3022
66	Перспективная котельная «Технопарк» д. Пушино	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
67	Котельная ООО «Фаворит» г. Серпухов, п. Оболенск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Котельная г. Серпухов, п. Оболенск, проспект, Биологов, д.1а	9,143	0	0,840	9,983	9,143	0	0,840	9,983	9,156	0	0,857	10,013	9,378	0	0,875	10,253
	Жилые здания	7,143	0	0,699	7,842	7,143	0	0,699	7,842	7,143	0	0,699	7,842	7,143	0	0,699	7,842
	Общественные и административные здания	1,641	0	0,136	1,777	1,641	0	0,136	1,777	1,881	0	0,156	2,037	2,103	0	0,174	2,277
	Промышленные здания	0,359	0	0,005	0,364	0,359	0	0,005	0,364	0,132	0	0,002	0,134	0,132	0	0,002	0,134
69	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский	8,265	0	0,415	8,680	8,265	0	0,415	8,680	7,824	0	0,361	8,185	7,824	0	0,361	8,185
	Жилые здания	1,301	0	0,160	1,461	1,301	0	0,160	1,461	0,860	0	0,106	0,966	0,860	0	0,106	0,966
	Общественные и административные здания	2,407	0	0,079	2,486	2,407	0	0,079	2,486	2,407	0	0,079	2,486	2,407	0	0,079	2,486
	Промышленные здания	4,557	0	0,176	4,733	4,557	0	0,176	4,733	4,557	0	0,176	4,733	4,557	0	0,176	4,733
70	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский, ЦРБ	0,188	0	0,020	0,208	0,188	0	0,020	0,208	0,188	0	0,020	0,208	0,188	0	0,020	0,208

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания	0,168	0	0,018	0,186	0,168	0	0,018	0,186	0,168	0	0,018	0,186	0,168	0	0,018	0,186
	Общественные и административные здания	0,015	0	0,002	0,017	0,015	0	0,002	0,017	0,015	0	0,002	0,017	0,015	0	0,002	0,017
	Промышленные здания	0,005	0	0,000	0,005	0,005	0	0,000	0,005	0,005	0	0,000	0,005	0,005	0	0,000	0,005
71	БМК г. Серпухов, п. Оболенск	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178
	Жилые здания	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,000	0,00	0	0,000	0,000	0,00	0	0,000	0,000	0,00	0	0,000	0,000
	Промышленные здания	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421
72	ТГУ ДО «Шахтер»	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Котельная д. Сьяново	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503
	Жилые здания	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503
	Общественные и административны е здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная д. Фенино	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.2-5 Перспективный объем потребления тепловой энергии по видам потребления планируемыми объектами на период 2020-2025 гг.

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
4.1	Многоэтажные жилые дома ул. Химиков, ул. Крюкова	0	0	Котельная №30, ЦТП-53	6,79	0	0	0	2021
4.2	Два 16-тиэтажных жилых дома ЖК «Мира Парк» по адресу: г. Серпухов, ул. Химиков, секц. А секц. Б, д.1, секц. А д. 2	0	0	Котельная №30, ЦТП-53	1,61	0,86	0	0,75	2021
5	17-тиэтажный жилой дом ул. 5-я Борисовская	0	0	Котельная №33	0,916	0,534	0	0,382	2021
17	Нежилое здание финансово- делового назначения, ул. Пушкина, д. 9	0	0	Котельная №2	0,22	0,122	0,098	0	2021
1	Многоэтажные жилые дома по адресу г. Серпухов, мкр. Ивановские дворики, включая д.1, 50:58:0030101:36, д.3, 50:58:0030101:128, д.4. 50:58:0030101:127	0	0	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы	4,908	0	0	0	2023-2025
2	Многоэтажная жилая застройка ул. Фрунзе	0	0	Котельная №62	5,488	3,787	0	1,701	2022

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
11	Перспективные объекты производственного назначения	0	0	Перспективная котельная-Б/Перспективная котельная-БЗ	4,521	4,316	0	0,205	2022
12	Перспективные объекты производственного назначения	0	0	Перспективная котельная-Б/Перспективная котельная-БЗ	4,409	4,233	0	0,176	2022
7a	Перспективные объекты производственного назначения	0	0	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы	0,5	0	0	0	2021
8a	Перспективные объекты производственного назначения	0	0	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы	0,5	0	0	0	2021
9a	Инвестиционный проект ЗАО «Целтвег Бау», по адресу: Московская область, г. Серпухов, Московское шоссе, д.96,50:58:0030201:86	0	0	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы	0,25	0	0	0	2021
12a.33a	Жилое здание	0	0	Котельная №6	3,4	0	0	0	2021
17a	Производственное здание свыше 5 тыс.кв.м	0	0	Котельная №11	2,5	0	0	0	2021
18a	Магазин	0	0	Котельная №33	0,2	0	0	0	2021
19a	Объект производственной деятельности	0	0	Котельная ОАО "Химволокно"	0,4	0	0	0	2021
22a	Производственно-складское здание	0	0	Котельная ОАО "Химволокно"	0,5	0	0	0	2021
23a	Многоквартирный жилой дом 17785 кв.м	0	0	Котельная АО СЗ "Металлист"	0,3	0	0	0	2021
25a	Застройки в границах земельного участка	0	0	Котельная АО СЗ "Металлист"	2,4	0	0	0	2021

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
26а	Нежилое строение	0	0	Котельная ОАО "Химволокно"	0,4	0	0	0	2021
38а	Жилое строение средней этажности до 5 этажей	0	0	Котельная №54	0,5	0	0	0	2021
41а	Объект дошкольного и среднего общего образования	0	0	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы	0,1	0	0	0	2023
48а	Реконструкция нежилого здания ГБУ СО МО «Центр социального обслуживания граждан пожилого возраста и инвалидов «Серпуховский городской дом ветеранов» по адресу: ул. Советская, д. 34	0	0	Котельная АО СЗ "Металлист"	0,5	0	0	0	2023
50а	Реконструкция ж.д. пристройка веранды	0	0	Котельная №2	0,05	0	0	0	2019 - 2021
52а	Жилое здание	0	0	Перспективная БМК ул. Московская. 23б	0,803	0	0	0	2019 - 2021
53а	Реконструкция жилого дома	0	0	Котельная №1	1	0	0	0	2019 - 2021
54а	Автостоянка	0	0	Котельная №8	3,1	0	0	0	2019 - 2021
55а	Жилое здание	0	0	Перспективная БМК ул. Московская. 23б	0,603	0	0	0	2019 - 2021
51а	Жилое здание	0	0	Перспективная БМК ул. Московская. 23б	0,913	0	0	0	2019 - 2021
56а	Жилое здание	0	0	Перспективная БМК ул. Московская. 23б	0,403	0	0	0	2019 - 2021
57а	Реконструкция жилого дома	0	0	Отопление - Котельная №58, ГВС - Котельная №21	0,303	0	0	0	2019 - 2021

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
58а	Нежилой объект	0	0	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы	0,1	0	0	0	2019 - 2021
59а	Нежилой объект	0	0	Котельная №16	1,5	0	0	0	2019 - 2021
60а	Нежилой объект	0	0	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	1,6	0	0	0	2019 - 2021
61а	Реконструкция ИЖС	0	0	Котельная №33	0,5	0	0	0	2019 - 2021
63а	Жилая застройка	0	0	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	0,08	0	0	0	2019 - 2021
64а	Объект	0	0	Котельная №10	0,2	0	0	0	2019 - 2021
65а	Объект	0	0	Котельная №1	0,2	0	0	0	2019 - 2021
66а	Объект	0	0	Котельная №2	0,1	0	0	0	2019 - 2021
44а	Нежилое здание. предельное кол-во этажей 3	0	0	ИИТ	0,5	0	0	0	2019 - 2021
27а	Очистные сооружения	0	0	Котельная №18	0,29	0	0	0	2021
33	Торгово-складские объекты	0	0	Котельная д. Старые Кузьменки	0,654	0,646	0	0,009	2023
40	Жилой дом	400	0	Котельная «Шарапова-Охота»	0,4	0,4	0	0	2023
11	Фельдшерский пункт	0	0	Котельная д. Васильевское	0,086	0,068	0	0,018	2023
1	Многоквартирная жилая застройка	0	0	Котельная д. Васильевское	0,286	0,211	0	0,07	2023
2	Многоквартирная жилая застройка	0	0	Котельная д. Васильевское	1,286	0,864	0	0,422	2023
13	Торговый центр	0	0	Котельная д. Васильевское	0,0395	0,0395	0	0	2023

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
1.1	Малоэтажная застройка	0	0	Котельная д. Райсемёновское	0,5202	0,3901	0	0,13	2019-2021
1.1	Малоэтажная застройка	0	0	Котельная д. Райсемёновское	0,3866	0,2899	0	0,0966	2019-2021
1.1	Малоэтажная застройка	0	0	Котельная д. Райсемёновское	0,562	0,4215	0	0,1405	2019-2021
1.1	Малоэтажная застройка	0	0	Котельная д. Райсемёновское	0,2424	0,1817	0	0,0606	2019-2021
6	Многофункциональный бизнес центр	0	0	Котельная Большевик	0,58	0,406	0	0,174	2021
8	Универсальный культурно-досуговый центр на ул. Лес	0	0	Котельная Большевик	0,13	0,117	0	0,013	2020
5	Многофункциональный бизнес центр	0	0	Котельная Большевик	0,23	0,522	0	0,058	2021
2	Многokвартирная жилая застройка	0	0	Котельная Большевик	4,05	2,835	0	1,215	2018-2021
7	Амбулатория на 50 посещений в смену на ул. Лесная	0	0	Котельная Большевик	0,48	0,432	0	0,048	2023
1	Общественно-деловая застройка	3340,30791	0	Котельная «Кирпичный завод	0,2822	0	0	0	2023
2	Производственная зона	2591,68278	0	Котельная «Кирпичный завод/АИТ	0,116	0	0	0	2023
3	Производственная зона	23559,2419	0	АИТ	1,0615	0	0	0	2023
4	Производственная зона	9594,91548	0	АИТ	0,4323	0	0	0	2023
5	Производственная зона	25716,5718	0	АИТ	1,1587	0	0	0	2023
13	Технопарк Пушкино	1632164,08	0	Перспективная котельная «Технопарк»	75	0	0	0	2023
12	Общественно-деловая застройка	5002,08808	0	Котельная «Большое Грызлово»	0,4466	0	0	0	2023

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
16	торговый центр	0	0	Котельная пр-т Биологов	0,23	0	0	0	2022
9	детский сад	0	0	Котельная пр-т Биологов	0,24	0	0	0	2023
2.3	ул. Школьная	0	0	Котельная п. Пролетарский	0,495	0,372	0	0,123	2023
	Школа на 825 мест	0	0	Котельная №30	1,7731	0	0	0	2023
	Детский сад на 220 мест	0	0	Котельная №31	0,8	0	0	0	2023
14	Производственные научно-исследовательские лаборатории, конструкторское бюро, по адресу: Московская область, г. Серпухов, ул. Сиреневая, к.н.з.у. 50:58:0010209:9, застройщик МОУ «Институт инженерной физики».	0	0	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы	0,62	0	0	0	2021
15	Производственного-складской комплекс с АБК по адресу: Московская область, г. Серпухов, ул. Межевая, застройщик ЗАО «МИСТЕРИЯ ПЛАСТ». 50:58:0010209:10	0	0	Перспективная котельная-Б/Перспективная котельная-БЗ	1,6	0	0	0	2021
37a	Стадион Spartak	0	0	Котельная №8	2,3	0	0	0	2021
12	универсальный спортивный комплекс	0	0	Котельная пр-т Биологов	0,34	0	0	0	2023
18	торговый центр	0	0	Котельная пр-т Биологов	0,14	0	0	0	2022
б/н	детский сад	0	0	АИТ	0,1098	0,1017	0,00019	0,0079	2023
б/н	детский сад	0	0	АИТ	0,1017	0,00019	0,00793	0,1098	2023

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
б/н	детский сад	0	0	Котельная Большевик	0,21221	0,20145	0,00038	0,0104	2023
б/н	детский сад	0	0	Перспективная котельная-Б	0,2573	0,2388	0,00045	0,018	2023
б/н	Детский сад	0	0	Котельная №10	0,2573	0,2388	0,00045	0,018	2023
б/н	Детский сад	0	0	Котельная №10	0,2573	0,2388	0,00045	0,0181	2023
б/н	Детский сад	0	0	Котельная ОАО "ТЭИК"	0,2573	0,2388	0,00045	0,018	2023
б/н	Общеобразовательная школа	0	0	Котельная ОАО "ТЭИК"	0,7945	0,7459	0,001419	0,0472	2023
б/н	Общеобразовательная школа	0	0	Котельная №10	0,7945	0,7459	0,001419	0,0472	2023
б/н	Общеобразовательная школа	0	0	Котельная №10	0,7945	0,7459	0,001419	0,0472	2023
б/н	Общеобразовательная школа	0	0	Перспективная котельная-Б	0,7945	0,7459	0,001419	0,0472	2023
б/н	Пристройка к существующему зданию школы	0	0	Котельная м. Данки	0,04	0	0	0	2023
б/н	Реконструкция школы	0	0	Котельная "Большевик"	0,5923	0,55618	0,00106	0,0351	2023
б/н	Сельскохозяйственный объект (тепличный комплекс), ООО «Тепличный комплекс «Туровский»»	0	0	АИТ	0,1738	0,17237	0,00050	0,00091	2025

*Кроме этого планируется строительство ЖК «Скрылья» по адресу: с.п. Дашковское, д. Скрылья КНЗУ 50:32:0020204:1223, застройщик ООО «Флагман» (с установкой индивидуальных квартирных котлов).

Таблица 1.2-6 Перспективный объем потребления тепловой энергии по видам потребления планируемыми объектами на период 2025-2030 гг.

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
29	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	2,413	2,383	0	0,029	2033
16	Многофункциональный общественно-деловой центр	0	0	АИТ	2,241	1,502	0	0,739	2028
30	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	2,732	2,764	0	0,032	2028
38	База отдыха	0	0	АИТ	1,317	0,303	0	0,015	2028
19	Производственно-складские объекты	0	0	БМК «Страус» (АИТ)	1,005	0,993	0	0,012	2028
20	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	18,291	18,078	0	0,213	2028
34	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	0,351	0,347	0	0,003	2028
39	База отдыха	0	0	БМК «Страус» (АИТ)	1,274	1,26	0	0,015	2033
18	Сауна	0	0	АИТ	0,874	0,782	0	0,093	2028
31	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	0,152	0,149	0	0,003	2028
21	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	0,703	0,695	0	0,009	2028
25	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	14,774	14,602	0	0,172	2033
4	Застройка индивидуальными и блокированными жилыми	0	0	АИТ	1,421	1,227	0	0,194	2028
5	Застройка индивидуальными и блокированными жилыми	0	0	АИТ	1,547	1,337	0	0,21	2028
28	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	1,507	1,49	0	0,017	2028
14	Общественно-деловой центр	0	0	АИТ	2,45	2,345	0	0,105	2028

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
26	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	0,503	0,497	0	0,006	2028
36	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	0,503	0,497	0	0,006	2028
27	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	2,212	2,186	0	0,026	2028
17	Ресторанно-гостиничный комплекс	0	0	АИТ	2,177	2,084	0	0,093	2028
37	Агро-промышленный комплекс	0	0	АИТ	8,14	8,046	0	0,094	2033
12	Поликлиника	0	0	АИТ	0,039	0,03	0	0,009	2028
22	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	3,064	3,03	0	0,034	2028
24	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	0,301	0,298	0	0,003	2028
23	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	1,055	1,034	0	0,012	2028
6	Застройка индивидуальными и блокированными жилыми	0	0	АИТ	0,657	0,564	0	0,093	2028
7	Застройка индивидуальными и блокированными жилыми	0	0	АИТ	0,34	0,294	0	0,046	2028

Таблица 1.2-7 Перспективный объем потребления тепловой энергии по видам потребления планируемыми объектами на период 2030-2038 гг.

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
8	Общеобразовательная школа	0	0	Котельная д. Васильевское	0,638	0,507	0	0,131	2038
9	Организация дополнительного образования детей	0	0	Котельная д. Васильевское	0,053	0,049	0	0,004	2038

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
12	Поликлиника	0	0	АИТ	0,039	0,03	0	0,009	2038
23	Производственно-складские объекты	0	0	АИТ	1,055	1,034	0	0,012	2028
6	Застройка индивидуальными и блокированными жилыми	0	0	АИТ	0,657	0,564	0	0,093	2028
7	Застройка индивидуальными и блокированными жилыми	0	0	АИТ	0,34	0,294	0	0,046	2028
	Капитальное строительство объектов здравоохранения	0	0	Котельная п. Оболенск	0,4	0	0	0	2038
45а	Многопрофильный стационар	0	0	Котельная №10	0,87	0	0	0	2038
25	Амбулаторно-поликлиническая часть	0	0	Перспективная БМК-А, бульвар 65 лет Победы	1,165	0,82	0,1	0,242	2038
1	мкр. Ивановские дворики	0	0	Перспективная БМК-А, бульвар 65 лет Победы	4,908	0	0	0	2030-2038
40а	Объект амбулаторно-клинического обслуживания	0	0	Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы	0,1	0	0	0	2038
7	ФОК	9788,27805	0	Котельная «Липицы»	0,9197	0	0	0	2038
	детский сад	0	0	Котельная пр-т Биологов	0,24	0	0	0	2038
	Строительство объектов социального значения (детский сад, общеобразовательная школа, объект физ. культуры и спорта)	0	0	АИТ	0,2961	0,2723	0,00052	0,0233	2038
	детский сад	0	0	АИТ	0,1017	0,00019	0,00793	0,1098	2038
	Детский сад	0	0	Котельная № 2	0,2573	0,2384	0,00045	0,018	2038
	Общеобразовательная школа	0	0	Котельная пр-т Биологов	0,54167	0,50694	0,00096	0,0338	2038
	Детская школа искусств	0	0	Котельная пр-т Биологов	0,03791	0,03377	0,00006	0,0041	2038
	Начальная школа	0	0	Котельная "Кирпичный завод"	0,09382	0,08717	0,00017	0,0065	2038

Номер на карте	Наименование объекта	Площадь участка, м2	Площадь объекта, м2	Источник теплоснаб.	Общая нагрузка, Гкал/ч	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Срок ввода в экспл, год
	объекты общественно-делового назначения (в т.ч. детская школа искусств)	0	0	АИТ	1,20063	1,18296	0,00225	0,0154	2038
	объекты общественно-делового назначения (в т.ч. детская школа искусств)	0	0	АИТ	0,31887	0,31374	0,0006	0,0045	2038

Источник теплоснабжения АИТ считается автономным и не находит отражение в прогнозах прироста тепловой энергии.

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

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах представлены в таблицах 1.2.3-1.2.4. Также в таблицах указаны способы теплоснабжения данных объектов.

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 поселению, городскому округу, городу федерального значения

Таблица 1.4.1 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Тепловой источник	Плотность тепловой нагрузки по состоянию на 2019 г., Гкал/(ч·км ²)	Плотность тепловой нагрузки при первом варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км ²)	Плотность тепловой нагрузки при втором варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км ²)	Плотность тепловой нагрузки при третьем варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км ²)
1.	Котельная № 1, г. Серпухов, ул. Космонавтов, д.17а	4,70	5,32	4,70	4,70
2.	Котельная №2, г. Серпухов , 2-ой Оборонный переулок, д.11а	2,39	2,96	2,39	2,39
3.	Котельная №3, г. Серпухов, ул. Свердлова, 32 а	0,10	0,10	0,10	0,10
4.	Котельная №6, г. Серпухов, Заводской пр.,д.1	4,76	6,58	4,76	4,76
5.	Котельная №8, г. Серпухов, ул. Бригадная, д.17а	3,90	5,16	3,90	3,90
6.	Котельная №10, г. Серпухов, ул. Форсса, д.3а	5,34	13,29	5,34	5,34
7.	Котельная №11, г. Серпухов, ул. Фестивальная, д.11а	0,56	2,30	0,56	0,56
8.	Котельная №12, г. Серпухов, ул. Луначарского, д.76	0,24	0,25	0,24	0,24

№ п/п	Тепловой источник	Плотность тепловой нагрузки по состоянию на 2019 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при первом варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при втором варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при третьем варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)
9.	Котельная №15, г. Серпухов, 2-ая Московская, д.8а	0,10	0,10	0,10	0,10
10.	Котельная №16, г. Серпухов, ул. Водонапорная, д.36б	1,01	1,38	1,01	1,01
11.	Котельная №17, г. Серпухов, ул. Театральная, д.4а	0,57	1,79	0,57	0,57
12.	Котельная №18, г. Серпухов, Безымянный пер., д.1б	0,10	0,13	0,10	0,10
13.	Котельная №21, г. Серпухов, ул. Звездная, д.4	1,10	1,10	1,10	1,10
14.	Котельная №22, г. Серпухов, ул. Горького, д.6г	43,77	58,88	43,77	43,77
15.	Котельная №25, г. Серпухов, ул. Центральная, д.97 б	1,49	1,49	1,49	1,49
16.	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28, г. Серпухов	0,23	0,23	0,23	0,23
17.	Котельная №29, г. Серпухов, ул.				

№ п/п	Тепловой источник	Плотность тепловой нагрузки по состоянию на 2019 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при первом варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при втором варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при третьем варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)
	Екатерины Дашковой, д.14а				
18.	Котельная №30, г. Серпухов, л. Глазовская, д.20а	0,44	0,54	0,44	0,44
19.	Котельная №31, г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.20а	0,86	1,30	0,86	0,86
20.	Котельная №33, г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.17в	167,58	204,32	167,58	167,58
21.	Котельная №38, г. Серпухов, ул. Тяговая, д.38	10,24	-	-	-
22.	Котельная №40, г. Серпухов, ул. Пролетарская, д.78а	12,50	14,43	12,50	12,50
23.	Котельная №46, г. Серпухов, ул.Джона Рида, д.3б	0,07	-	-	-
24.	Котельная №47, г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.13а	13,37	13,37	13,37	13,37
25.	Котельная №48, г. Серпухов, ул. Российская, д.34	11,38	11,38	11,38	11,38

№ п/п	Тепловой источник	Плотность тепловой нагрузки по состоянию на 2019 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при первом варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при втором варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при третьем варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)
26.	Котельная №49, г. Серпухов, ул. Весенняя, д.98а	3,70	-	-	-
27.	Котельная №50, г. Серпухов, ул. Стачек, д.30а	28,25	28,25	28,25	28,25
28.	Котельная №54, г. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д.44, к.29	137,00	-	-	-0
29.	Котельная №57, г. Серпухов, ул. Целинная, д.28а	3,91	3,91	3,91	3,91
30.	Котельная №58, г. Серпухов, ул. Подольская, д.57а	0,93	28,90	0,93	0,93
31.	Котельная №61, г. Серпухов, Московское шоссе, д.20а	15,42	20,34	15,42	15,42
32.	Котельная №62, г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.7а	10,15	14,47	10,15	10,15
33.	Котельная , г. Серпухов д.Васильевское	87,59	181,1	87,59	87,59
34.	Котельная Шарапова Охота, г. Серпухов, п. Шарапова Охота	2,03	5,34	2,03	2,03

№ п/п	Тепловой источник	Плотность тепловой нагрузки по состоянию на 2019 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при первом варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при втором варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при третьем варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)
35.	Котельная Старые Кузьмёнки, г. Серпухов, д. Старые Кузьмёнки	0,29	-	-	-
36.	Котельная м. Данки, г. Серпухов, м. Данки	2,00	2,32	2,00	2,00
37.	Котельная, г. Серпухов, д. Арнеево	1,40	1,40	1,40	1,40
38.	Котельная г. Серпухов ,с. Турово, модуль №1	19,05	19,05	19,05	19,05
39.	Котельная г. Серпухов, с. Турово, модуль №2	3,79	3,79	3,79	3,79
40.	Котельная, г. Серпухов, п. Пограничный				
41.	Котельная г. Серпухов ,п. Мирный	3,33	3,33	3,33	3,33
42.	Котельная г. Серпухов ,д. Райсемёновское				
43.	Котельная г. Серпухов ,д. Гавшино	1,90	1,90	1,90	1,90
44.	Котельная г. Серпухов , д. Калиново	1,90	1,90	1,90	1,90

№ п/п	Тепловой источник	Плотность тепловой нагрузки по состоянию на 2019 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при первом варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при втором варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при третьем варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)
45.	Котельная г. Серпухов ,д. Пущино	1,92	1,92	1,92	1,92
46.	Котельная г. Серпухов , п. Большевик, ул. Ленина, д.40	6,00	6,56	6,00	6,00
47.	Котельная г. Серпухов ,д."Подмоклово"	5,97	5,97	5,97	5,97
48.	Котельная, г. Серпухов, д. "Щеболово"	0,00	0,00	0,00	0,00
49.	Котельная, г. Серпухов, д."Каргашино"	4,62	4,62	4,62	4,62
50.	Котельная г. Серпухов , д. "Волохово"	0,61	0,61	0,61	0,61
51.	Котельная, г. Серпухов, д. "Балково"	0,15	0,15	0,15	0,15
52.	Котельная г. Серпухов, д. "Лукьяново"	0,17	0,17	0,17	0,17
53.	Котельная, г. Серпухов,д. "Большое Грызлово"	0,61	0,70	0,61	0,61
54.	Котельная г. Серпухов , с."Липицы"	0,27	0,43	0,27	0,27

№ п/п	Тепловой источник	Плотность тепловой нагрузки по состоянию на 2019 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при первом варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при втором варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при третьем варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)
55.	Котельная, г. Серпухов, п. "Кирпичный завод"	0,10	0,12	0,10	0,10
56.	Котельная г. Серпухов, п. Оболенск, пр-т Биологов, д.1а	1,83	2,49	1,83	1,83
57.	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский, ул.40 лет Октября	4,85	5,46	4,85	4,85
58.	Котельная г.Серпухов, п. Пролетарский, ул. 40лет Октября, ЦРБ	56,43	56,43	56,43	56,43
59.	БМК г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	27,03	27,03	27,03	27,03
60.	БМК п. Оболенск	2,89	2,89	2,89	2,89
61.	Котельная д. Сьяново	-	3,68	3,68	3,68
62.	Котельная д. Фенино	-	1,29	1,29	1,29
63.	Котельная АО «СЗ»Металлист»	0,33	0,33	0,33	0,33
64.	Котельная ООО «Серпуховская Бумага»	18,54	18,54	18,54	18,54
65.	Котельная ОАО «Химволокно»	0,11	0,11	0,11	0,11
66.	Котельная ОАО «ТЭИК»	10,09	10,09	10,09	10,09

№ п/п	Тепловой источник	Плотность тепловой нагрузки по состоянию на 2019 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при первом варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при втором варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)	Плотность тепловой нагрузки при третьем варианте развития на 2038 г., Гкал/(ч·км²)
67.	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	15,75	15,75	15,75	15,75
68.	Котельная ГБУ ПНИ № 2	1,00	1,00	1,00	1,00

2.Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

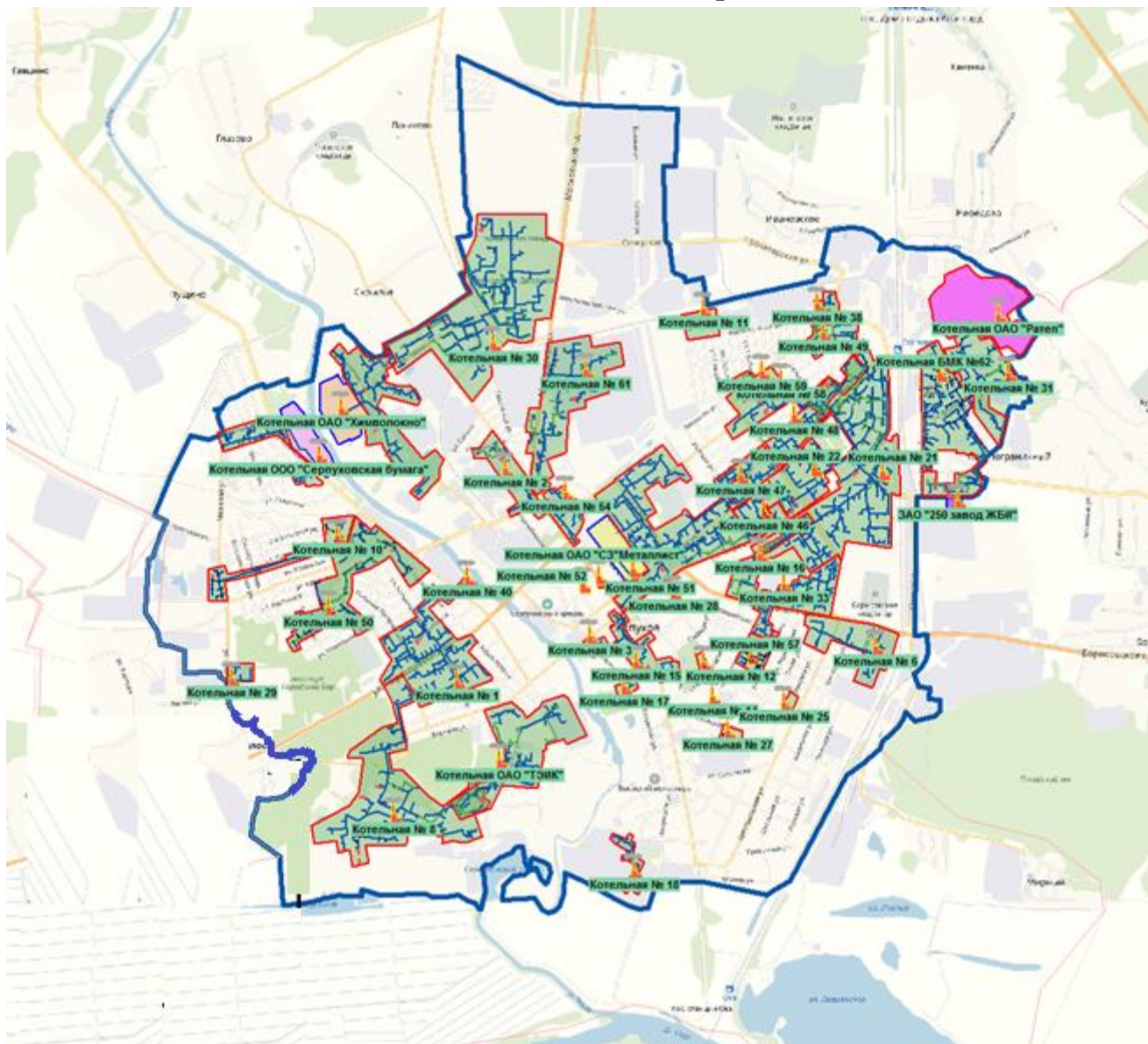


Рисунок 2.1.1 – Схема зон действия источников теплоснабжения

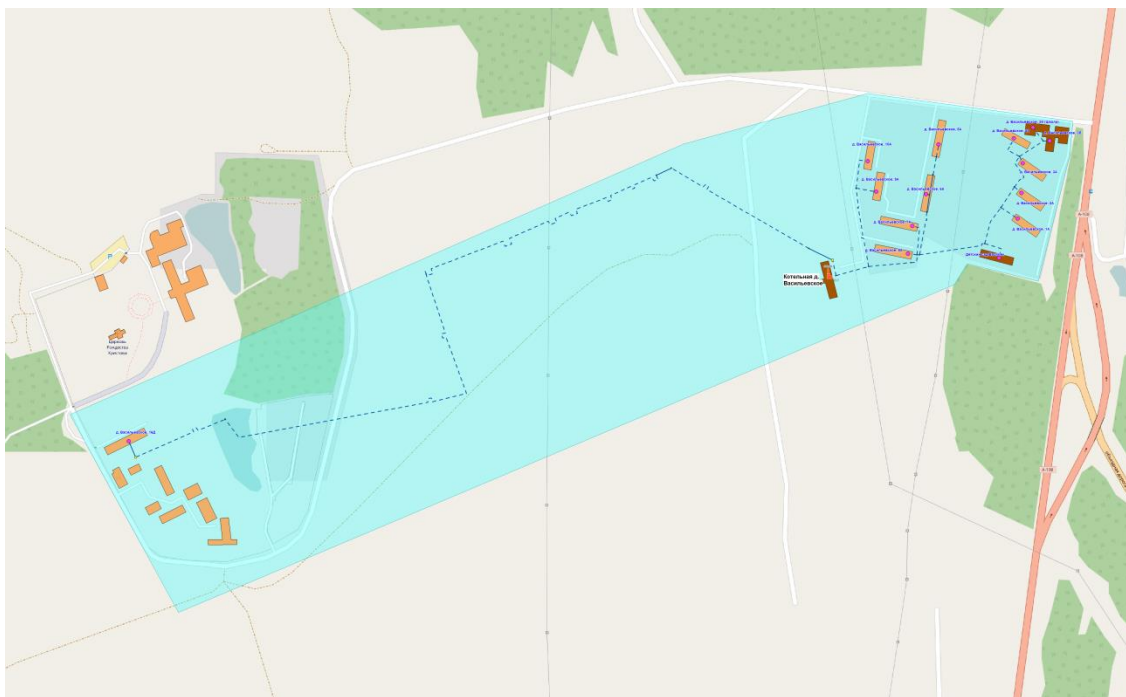


Рисунок 2.1.2 – Зона действия котельной д. Васильевское

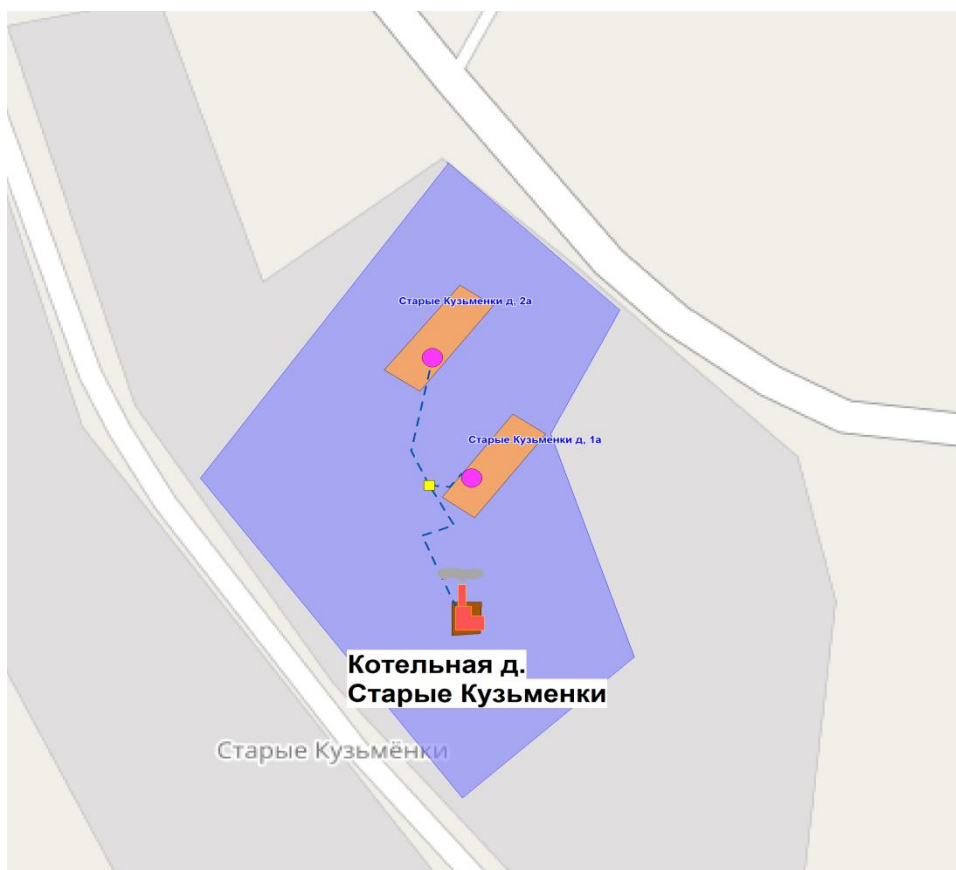


Рисунок 2.1.3 – Зона действия котельной д. Старые Кузьменки

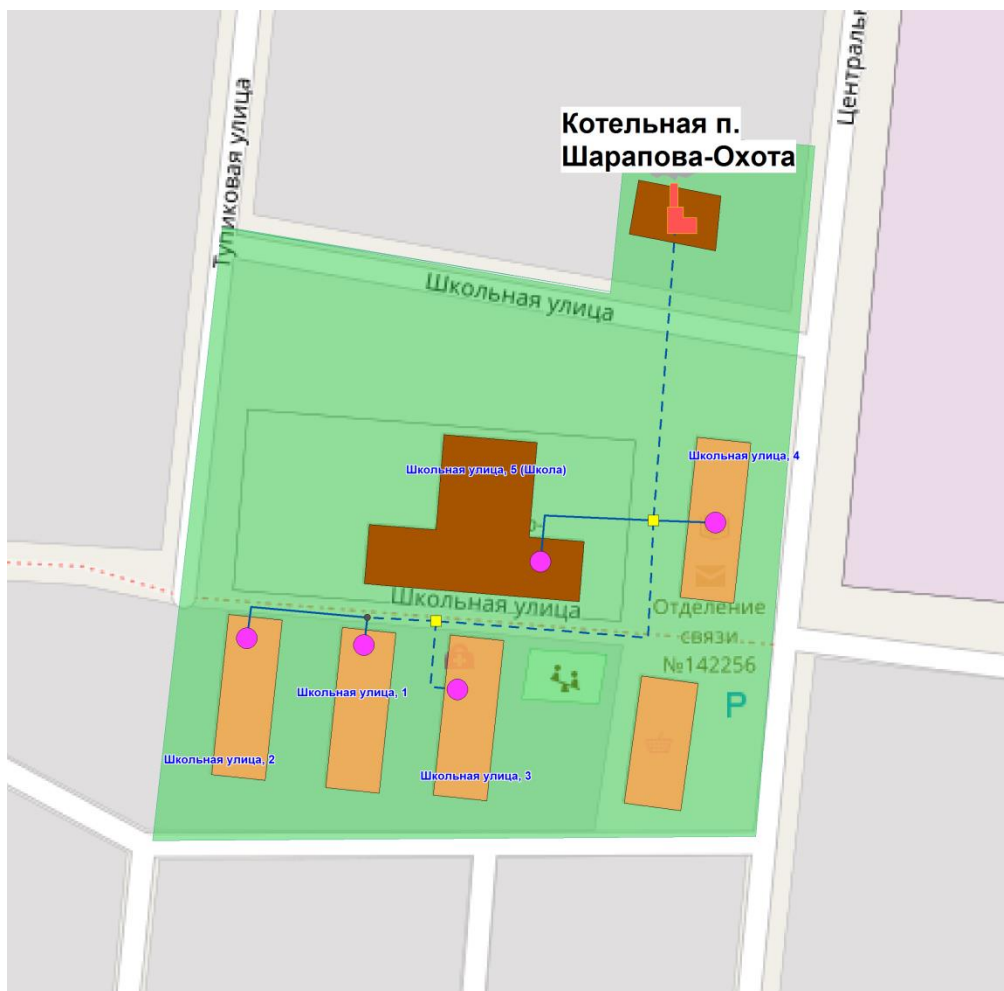


Рисунок 2.1.4 – Зона действия котельной п. Шарапова- Охота



Рисунок 2.1.5 – Зона действия котельной ООО «ЭТС Воздвиженское»



Рисунок 2.1.6 –Зона действия котельной м. Данки

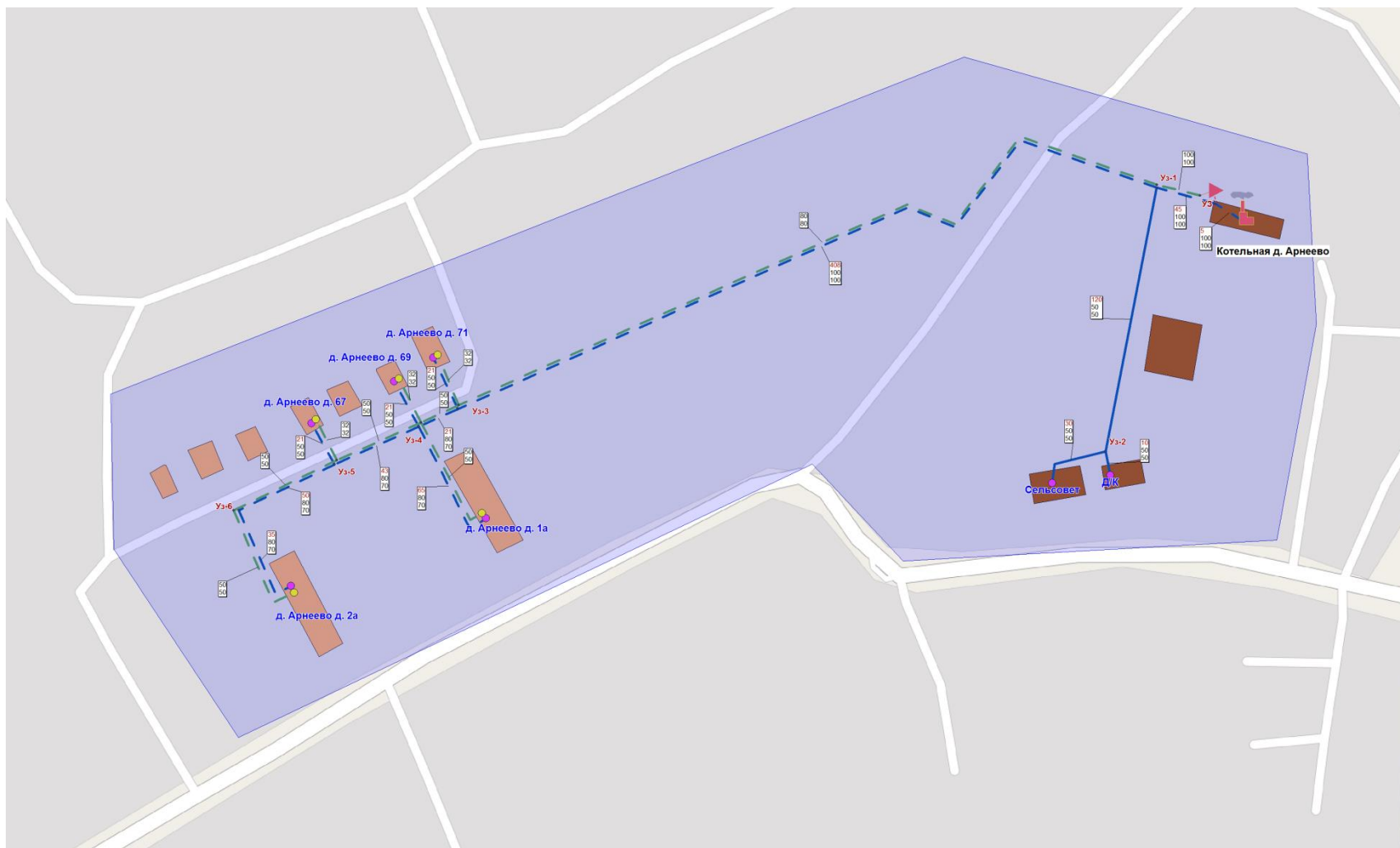


Рисунок 2.1.7 – Зона действия котельной д. Арнеево

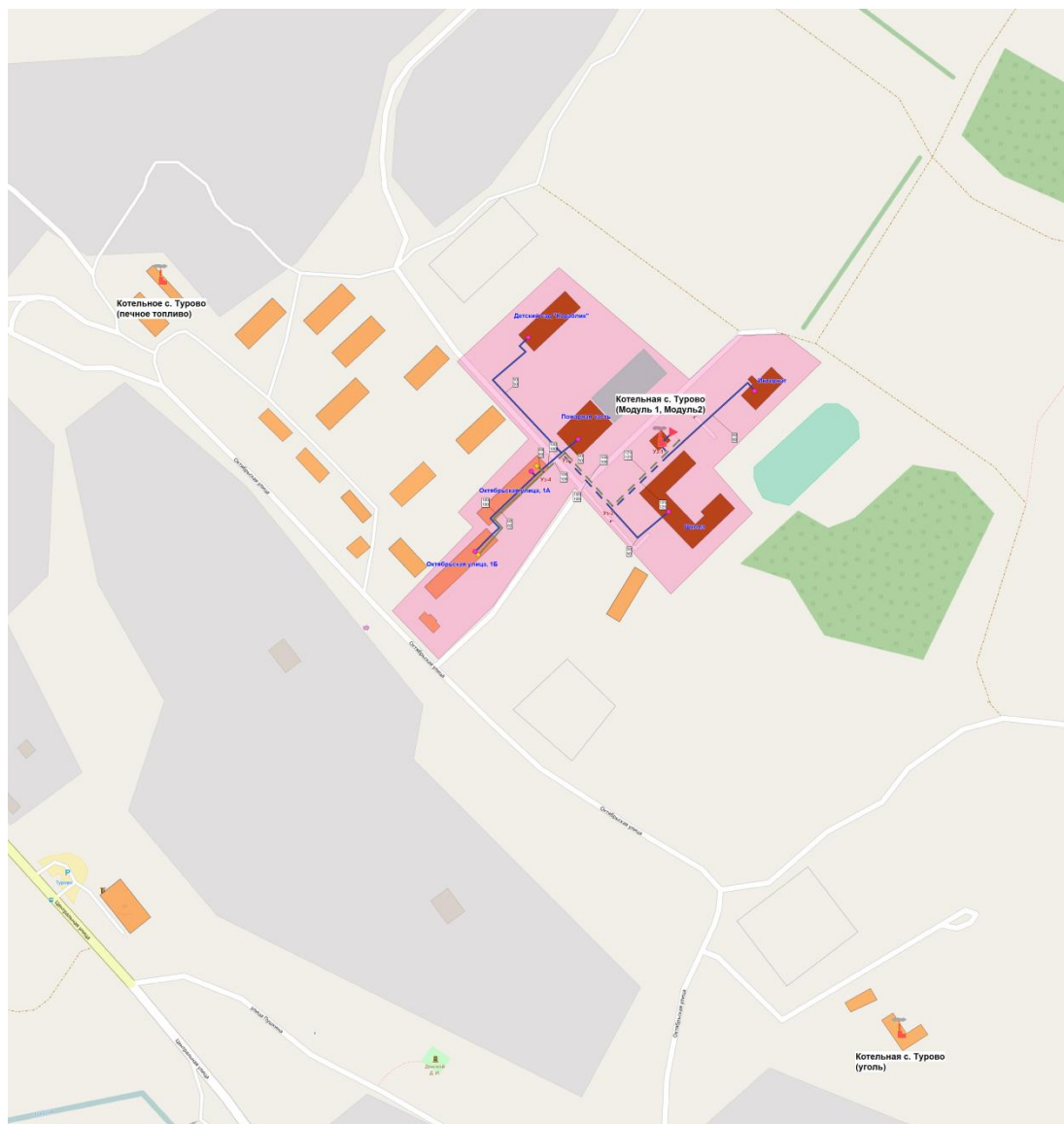


Рисунок 2.1.8 – Зона действия котельных с. Турово (модуль №1 и модуль №2)

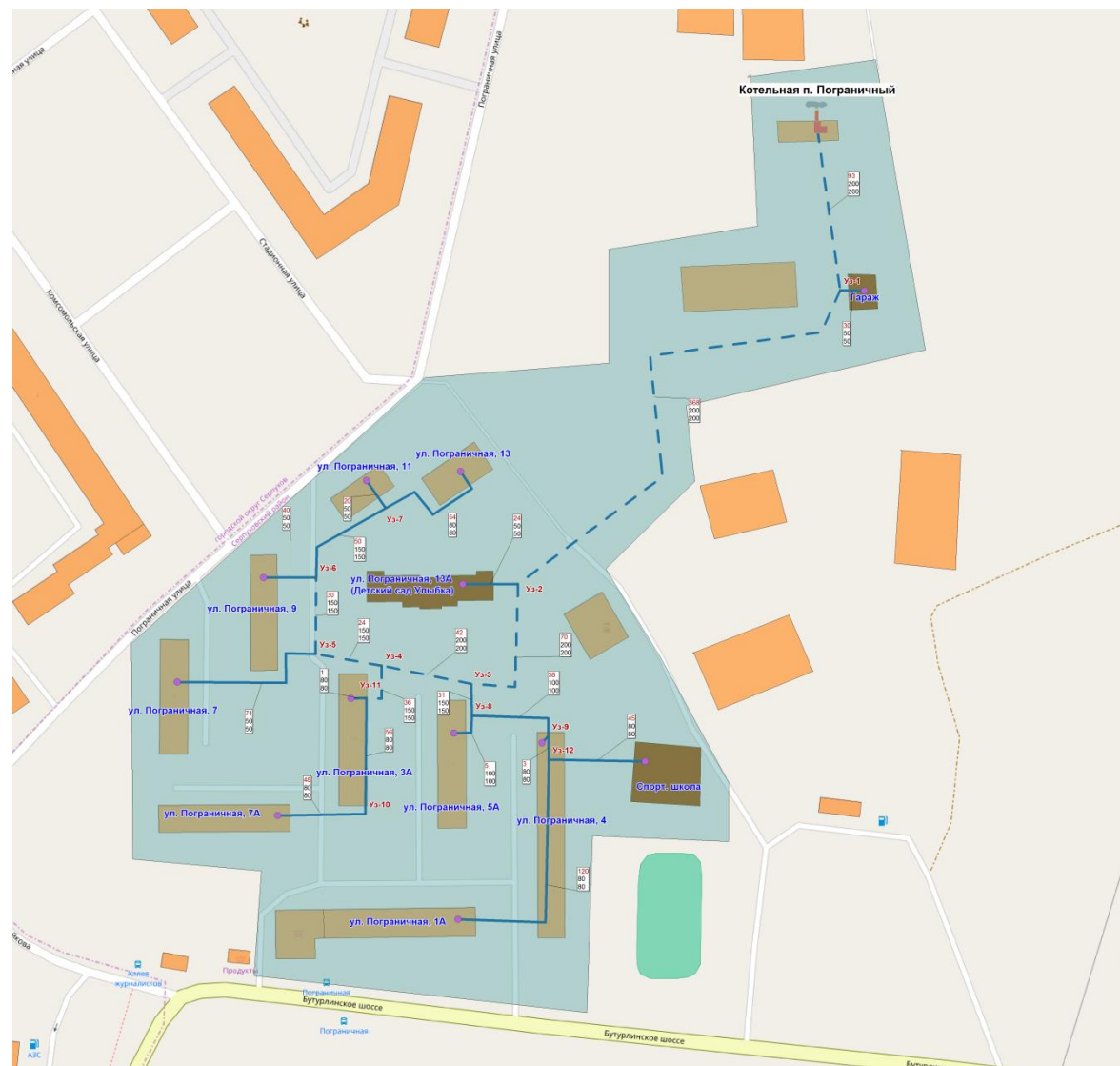


Рисунок 2.1.9 – Зона действия котельной п. Пограничный



Рисунок 2.1.10 – Зона действия котельной м. Данки (ПНИ №2)

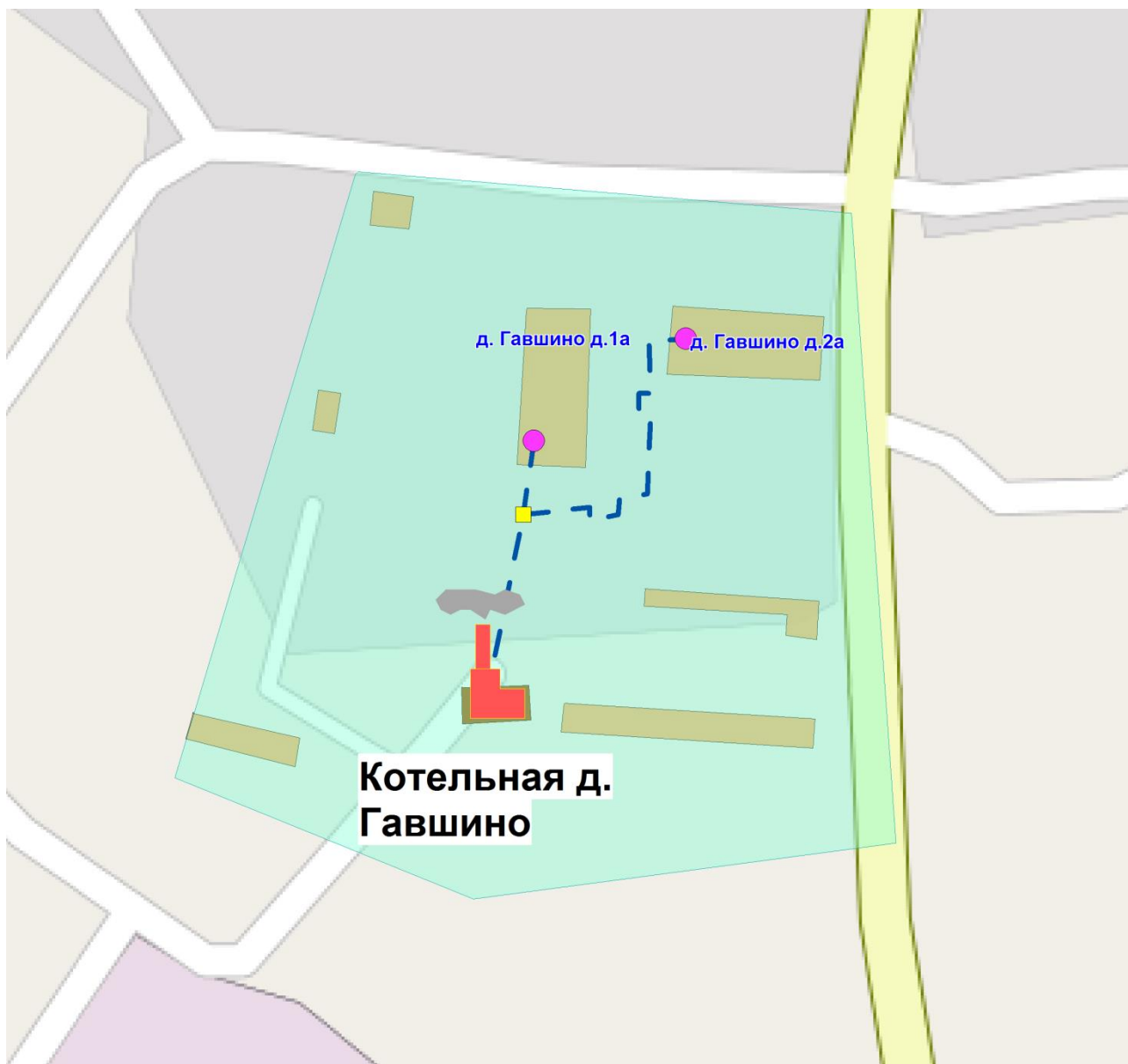


Рисунок 2.1.11 – Зона действия котельной д. Гавшино



Рисунок 2.1.12 – Зона действия котельной д. Калиново

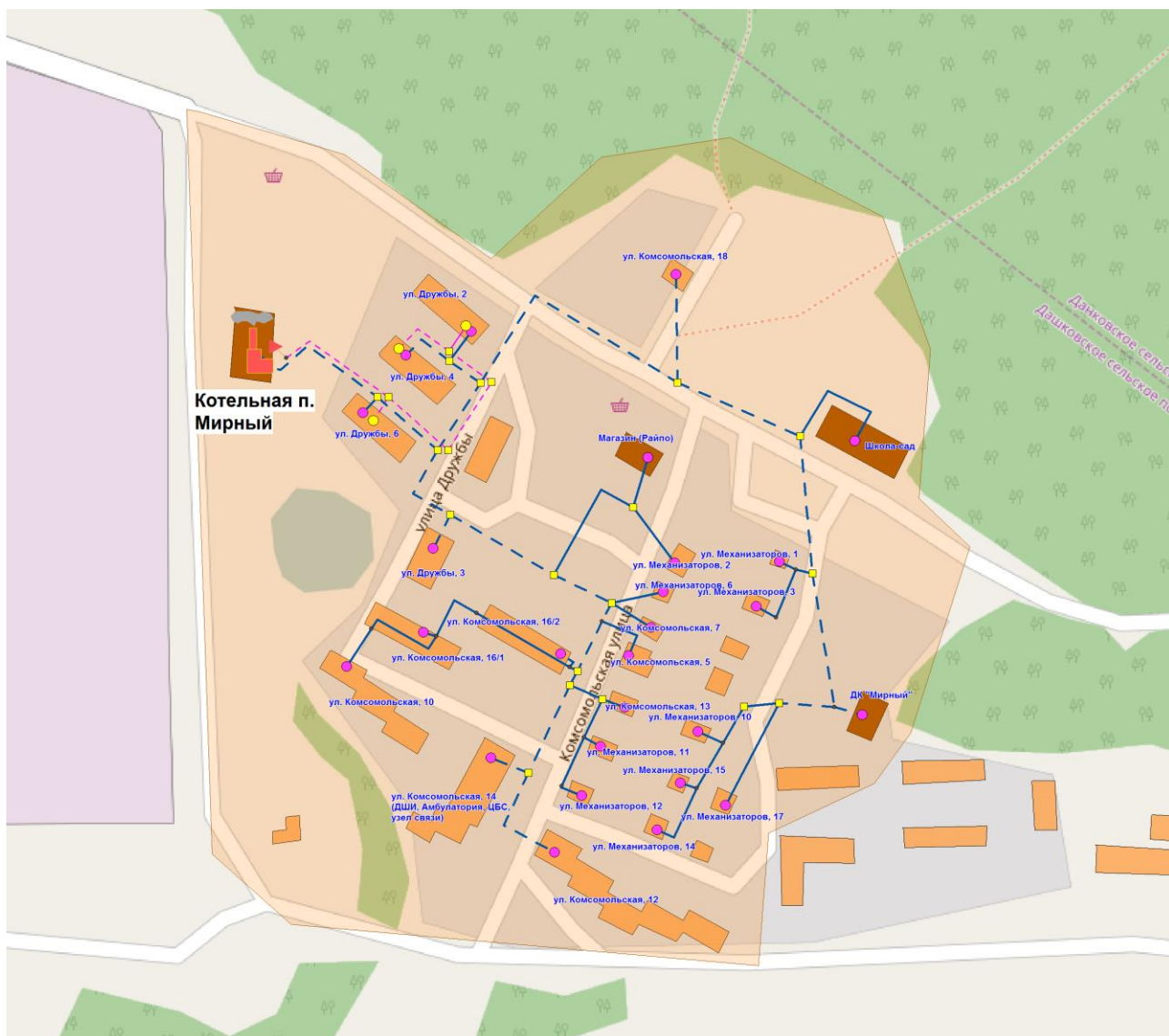


Рисунок 2.1.13 – Зона действия котельной п. Мирный



Рисунок 2.1.14 – Зона действия котельной д. Райсемёновское

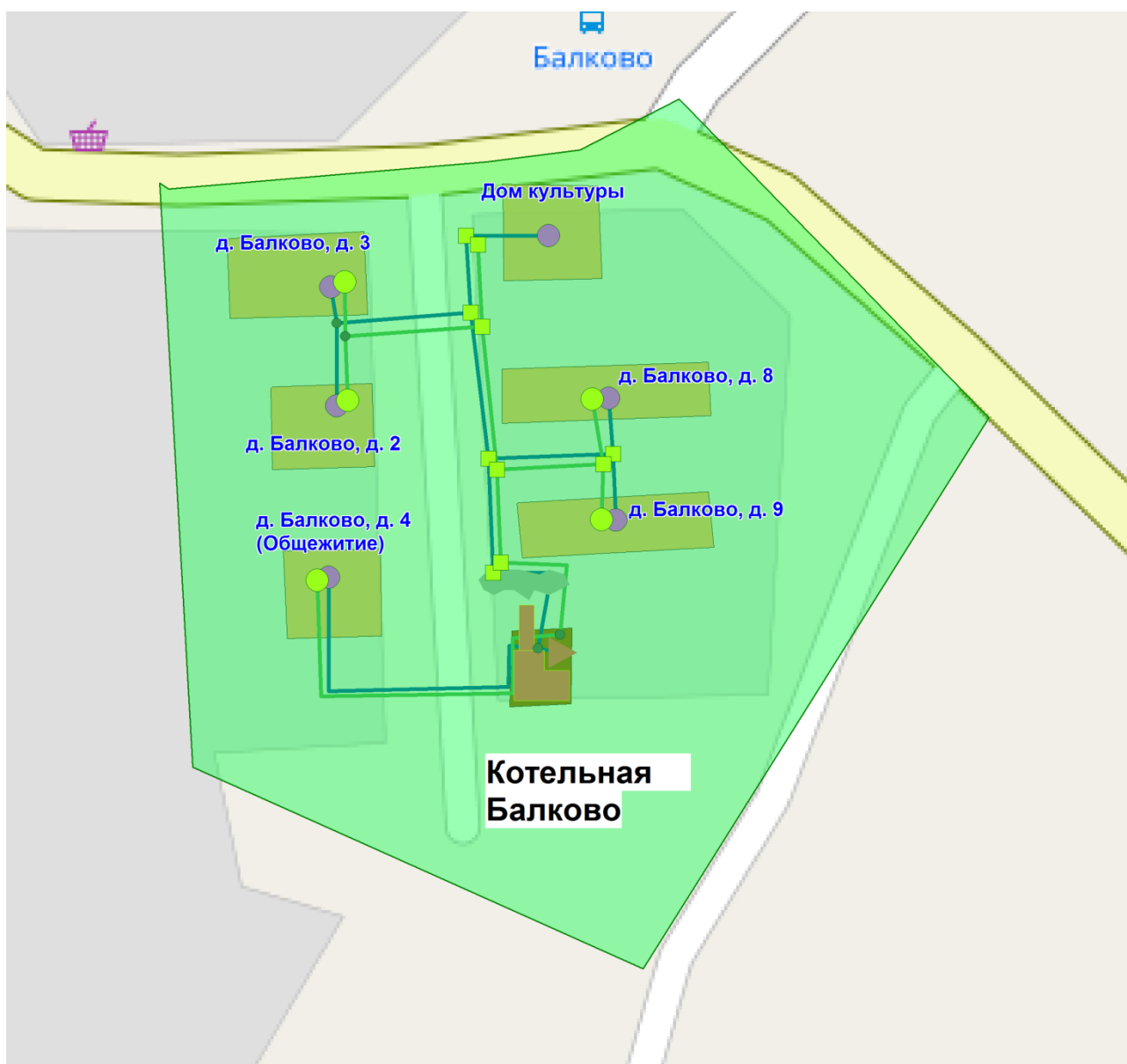


Рисунок 2.1.16 – Зона действия котельной «Балково»

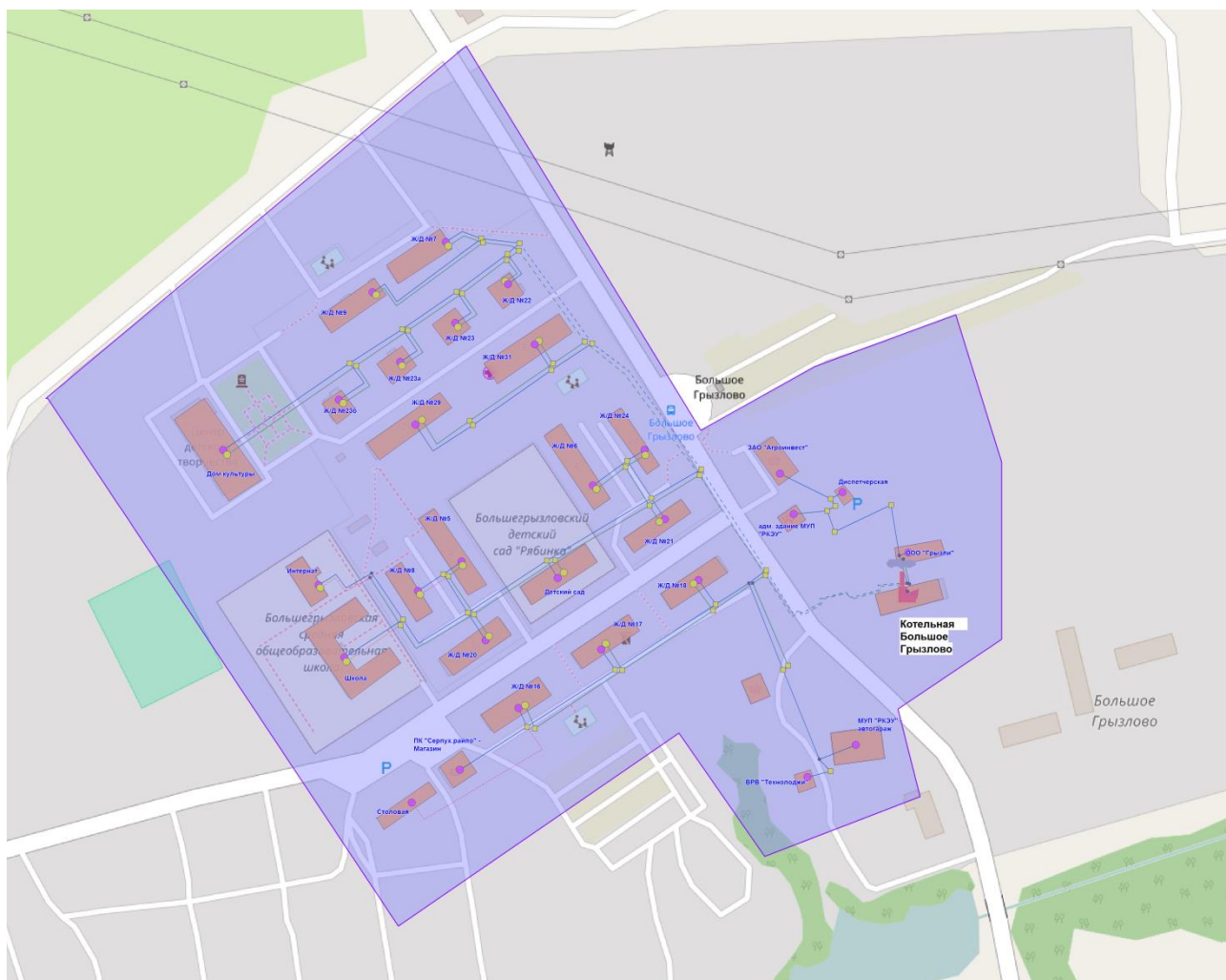


Рисунок 2.1.17 – Зона действия котельной «Большое Грызлово»

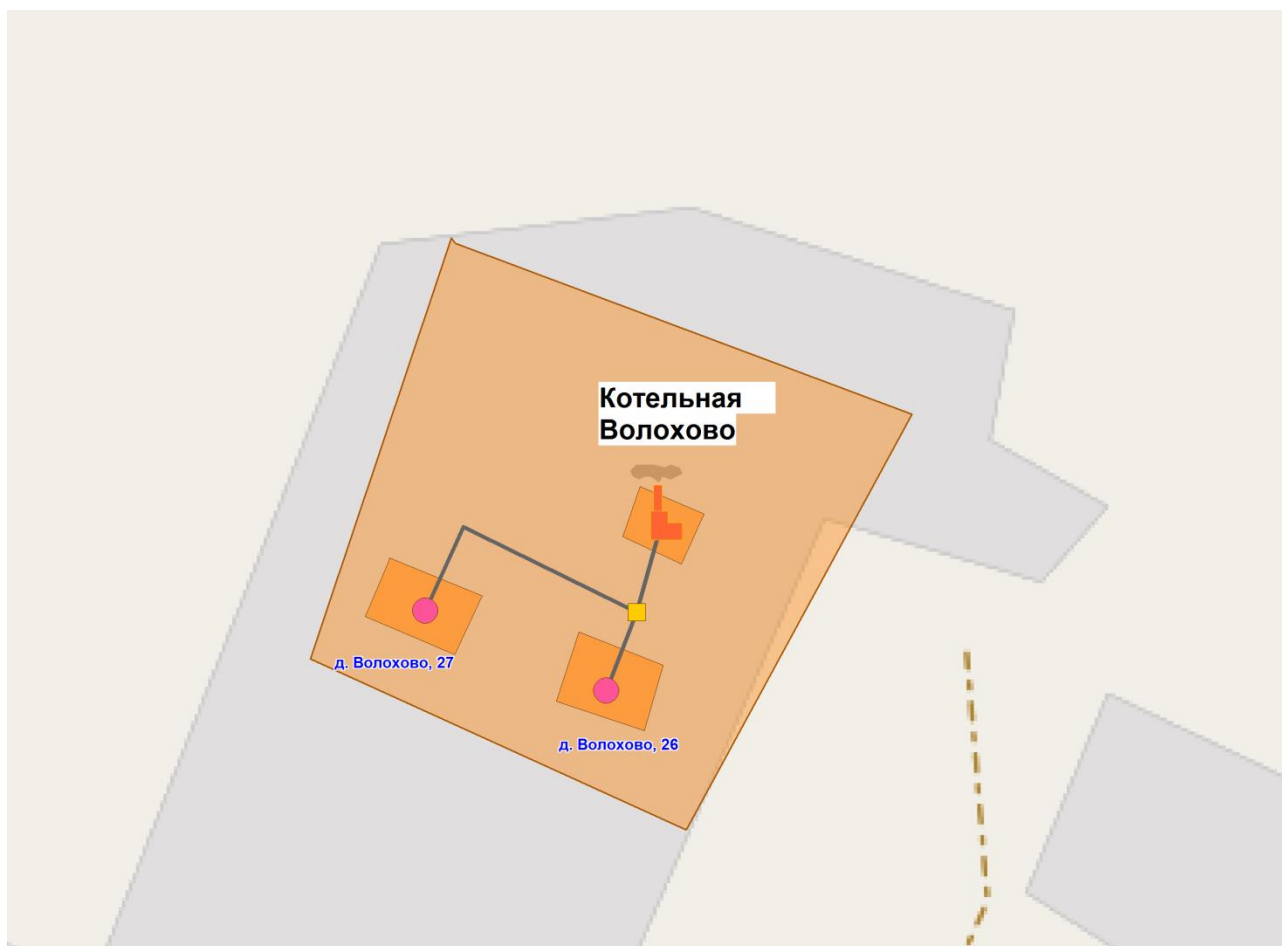


Рисунок 2.1.18 – Зона действия котельной «Волохово»



Рисунок 2.1.19 – Зона действия котельной «Каргашино»

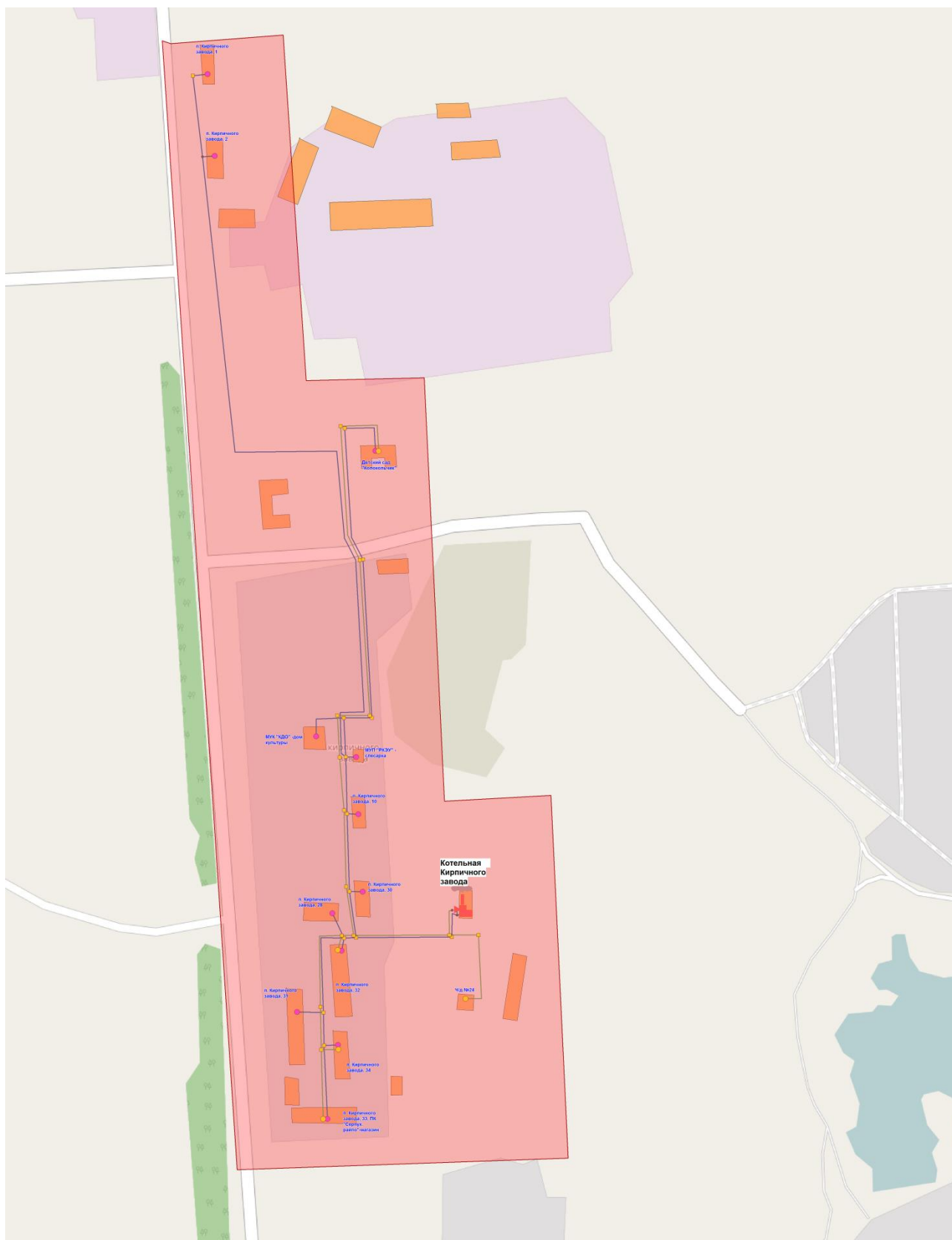


Рисунок 2.1.20 – Зона действия котельной «Кирпичный завод»



Рисунок 2.1.21 – Зона действия котельной «Липицы»

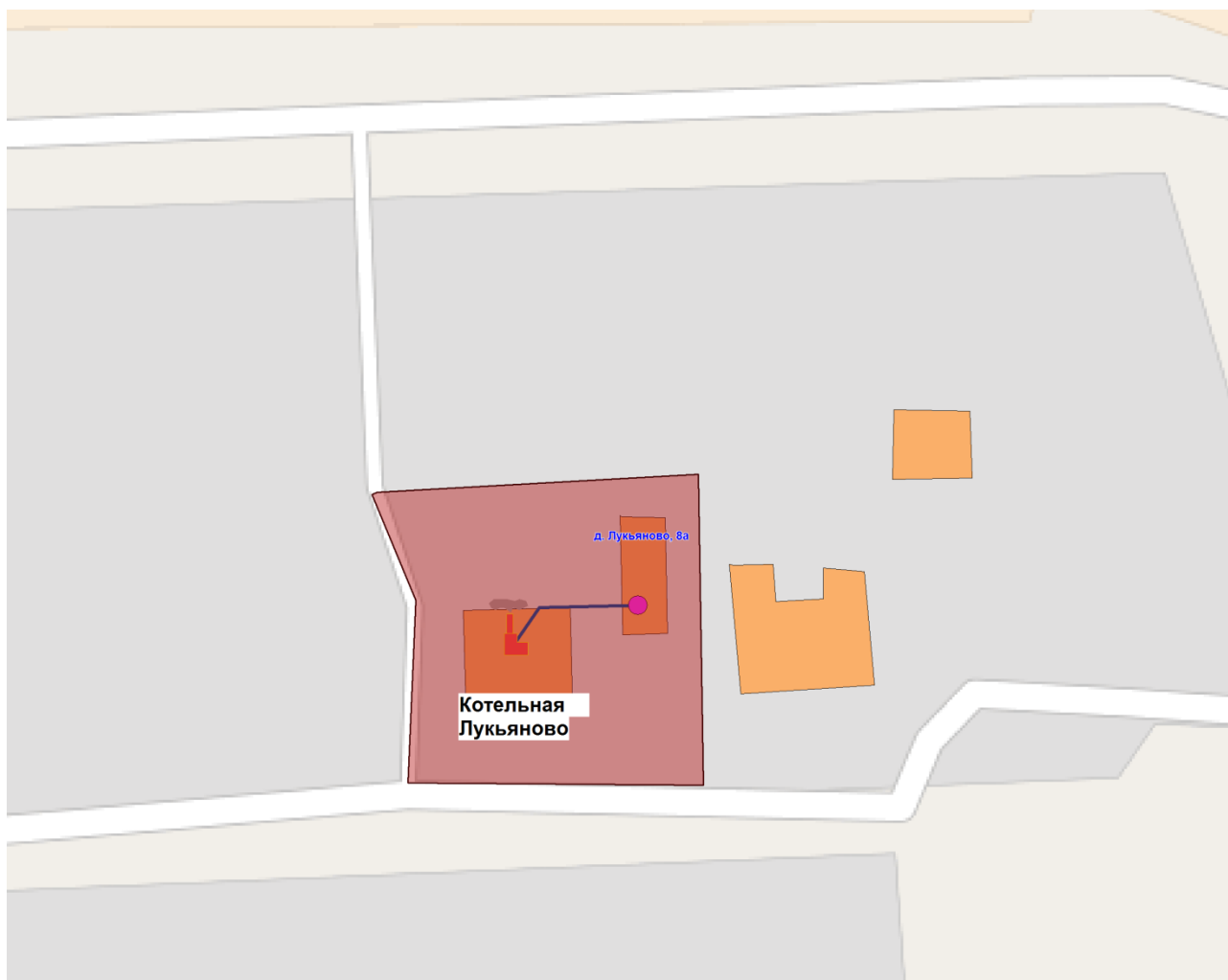


Рисунок 2.1.22 – Зона действия котельной «Лукьяново»



Рисунок 2.1.23 – Зона действия котельной «Подмоклово»



Рисунок 2.1.24 – Зона действия котельной «Щеболово»

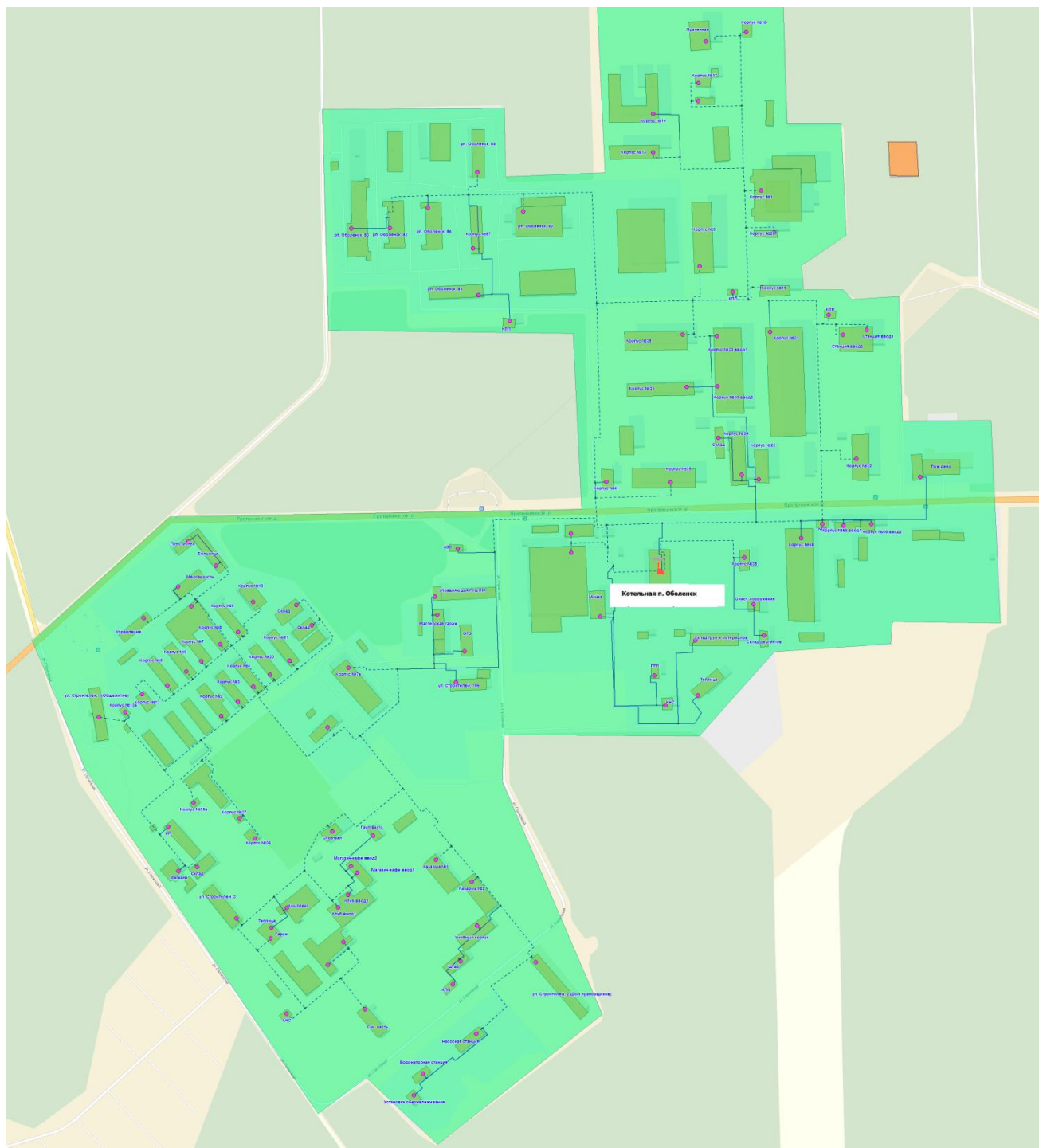


Рисунок 2.1.25 –Зона действия котельной п. Оболенск



Рисунок 2.1.26 – Зона действия котельной пр-т Биологов



Рисунок 2.1.27 – Зона действия котельной Пролетарский

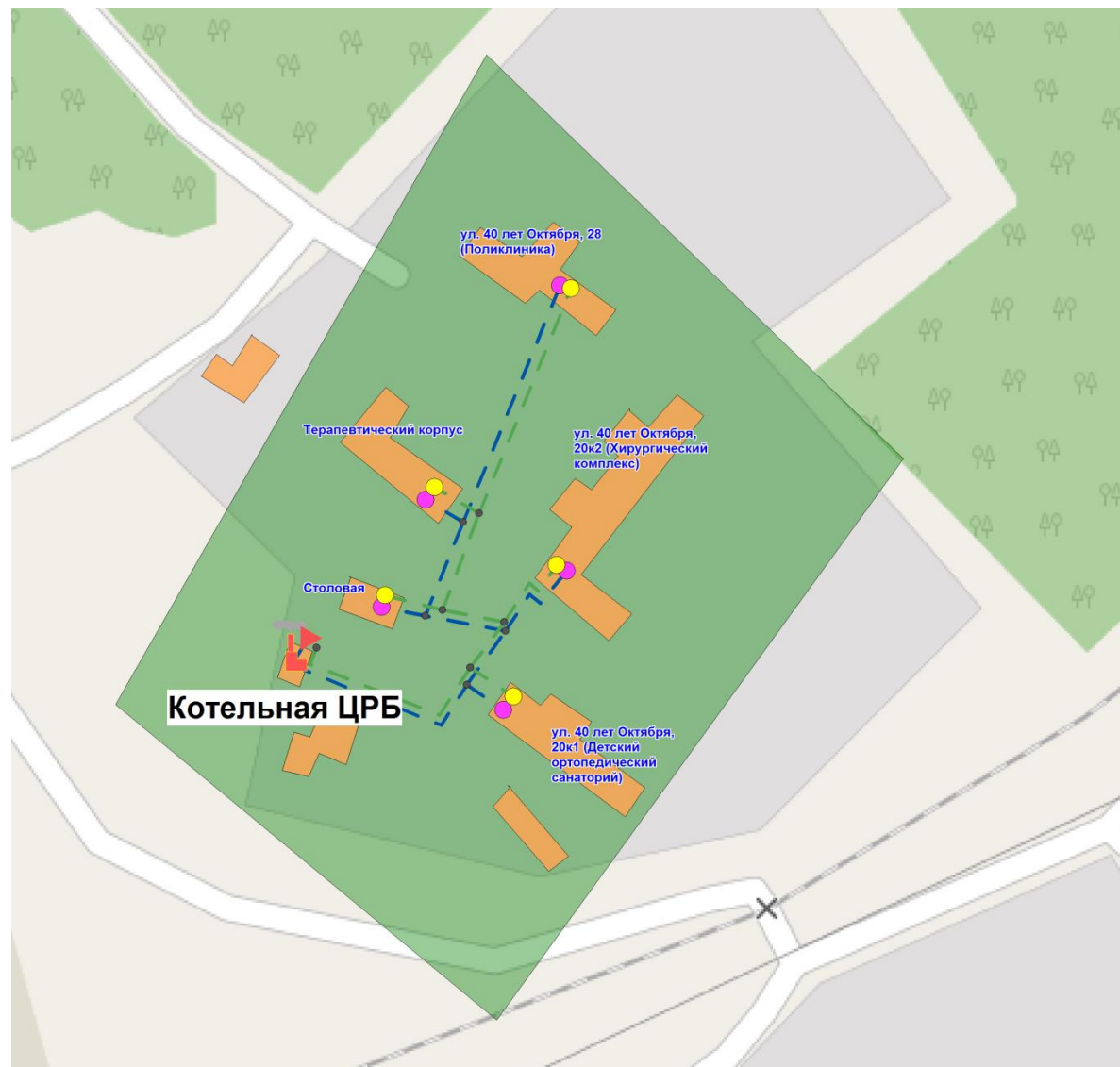


Рисунок 2.1.28 – Зона действия котельной ЦРБ

2.2.Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

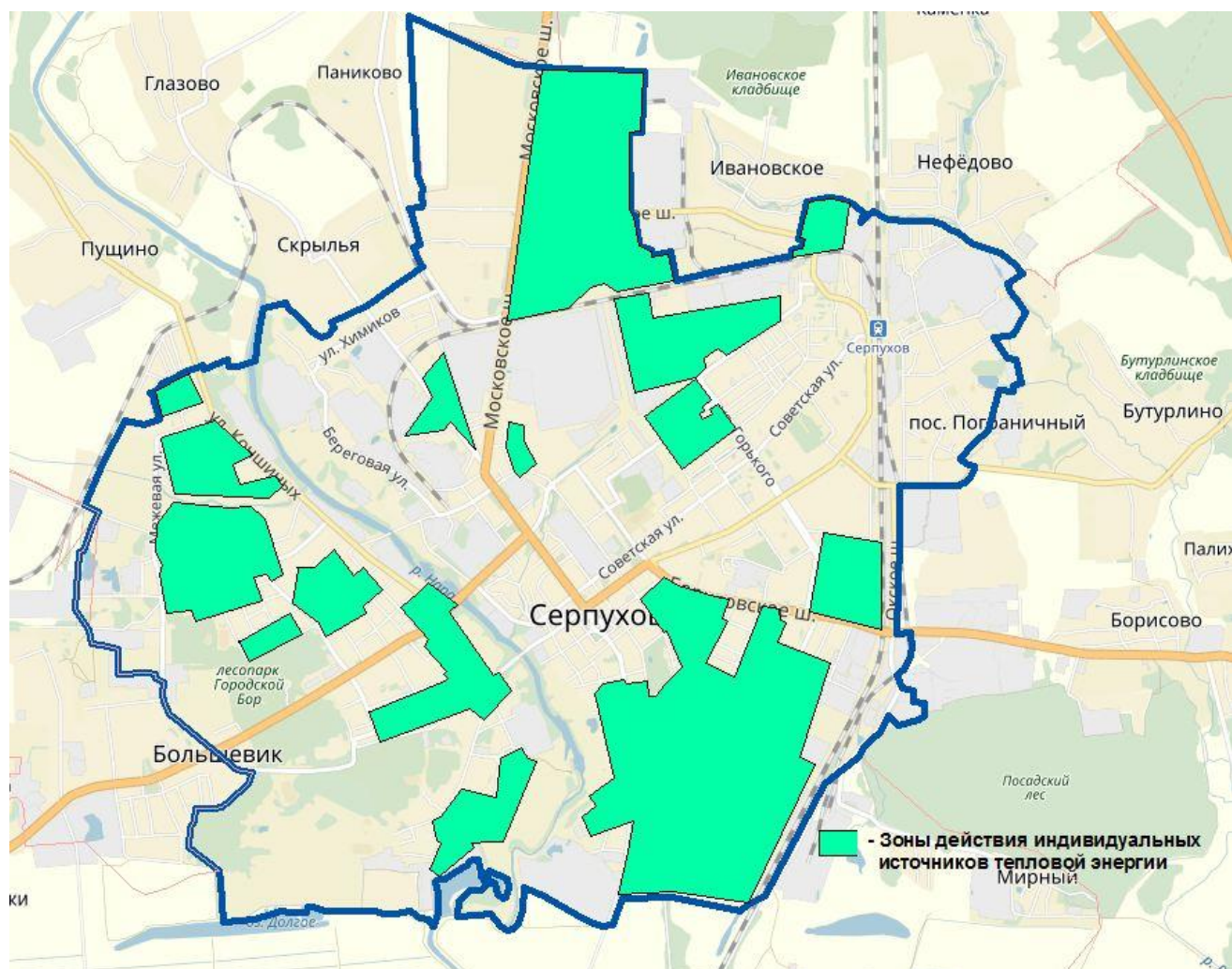


Рисунок 2.2.1 – Зоны действия индивидуального теплоснабжения

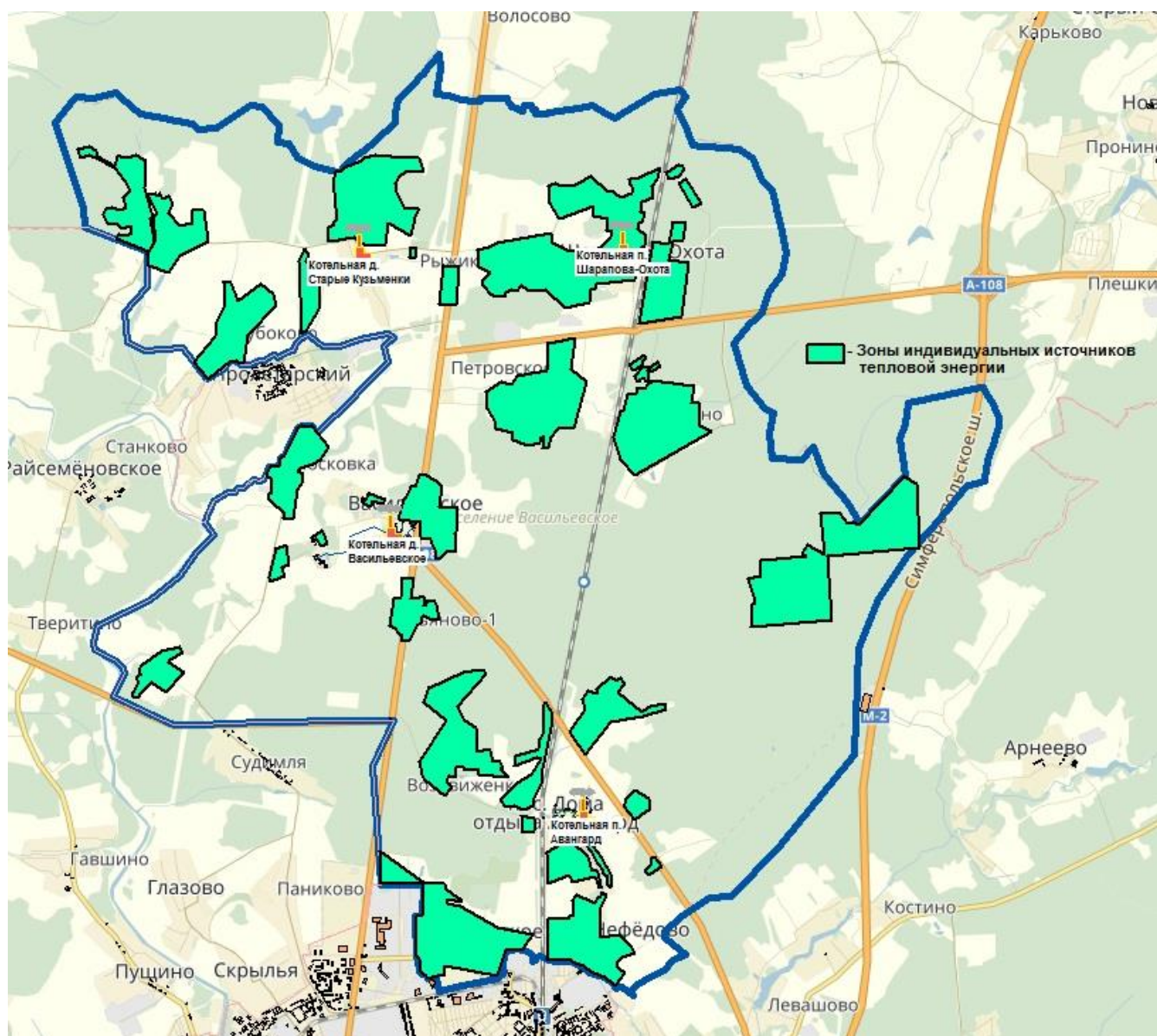


Рисунок 2.2.2 – Зоны индивидуального теплоснабжения

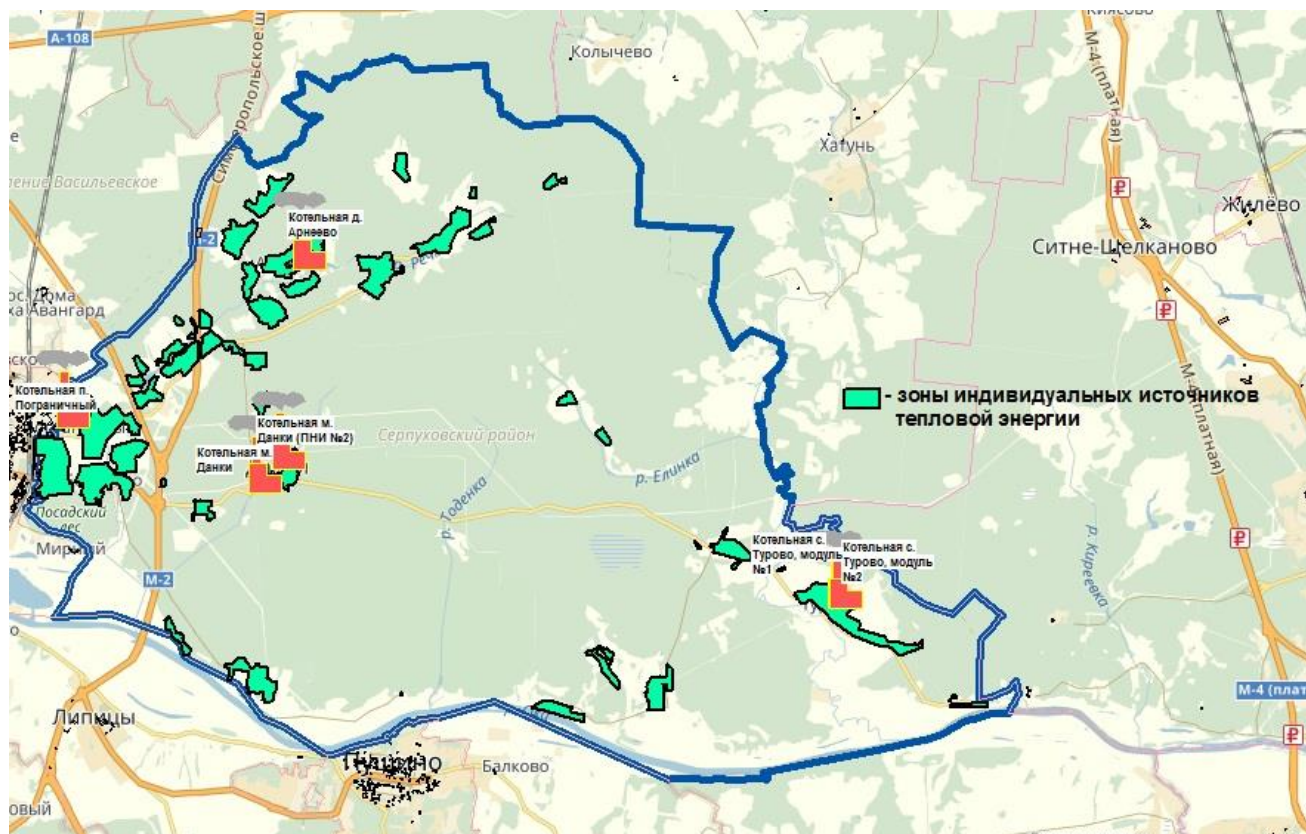


Рисунок 2.2.3 – Зоны индивидуального теплоснабжения

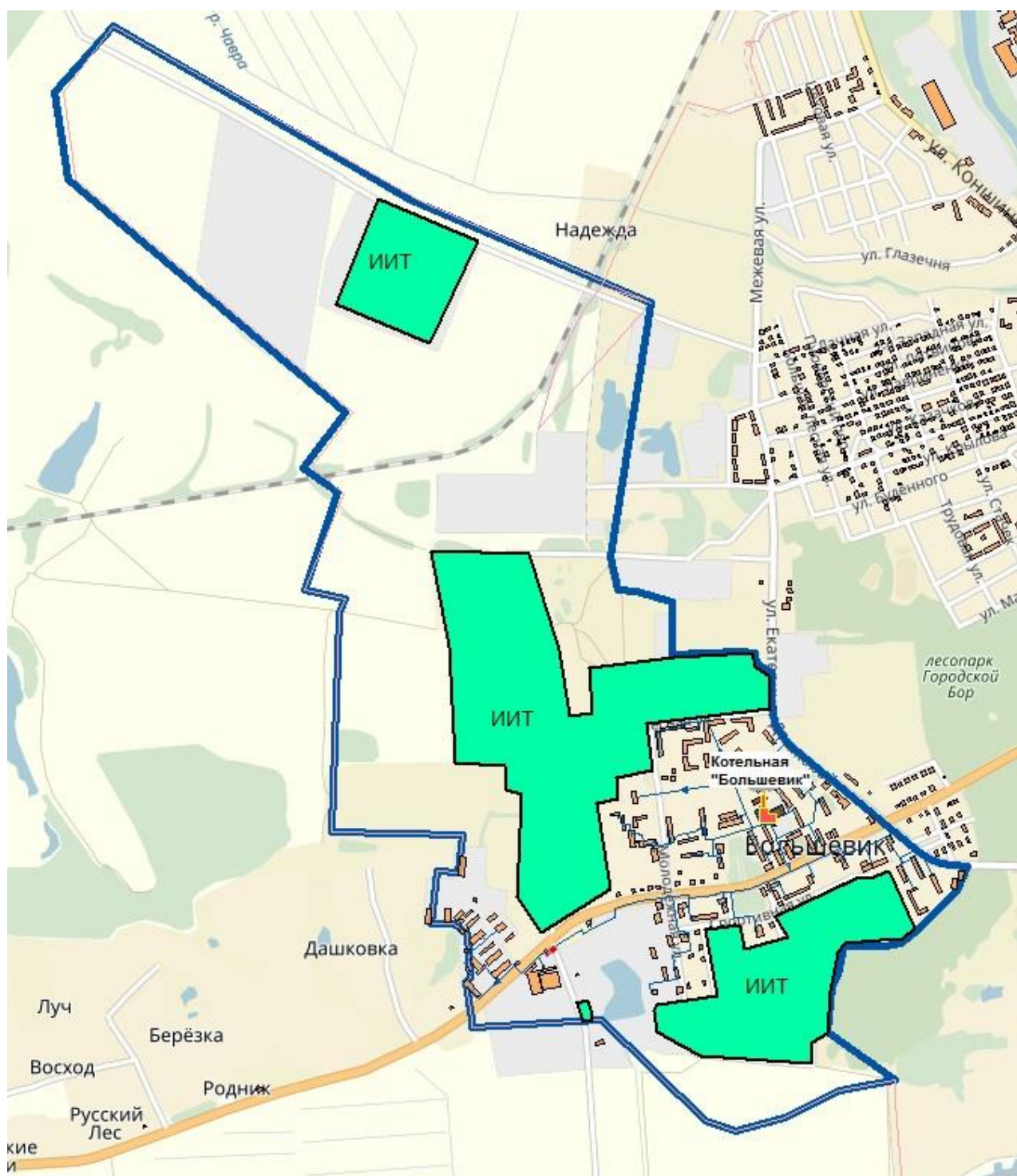


Рисунок 2.2.5 – Зоны индивидуального теплоснабжения

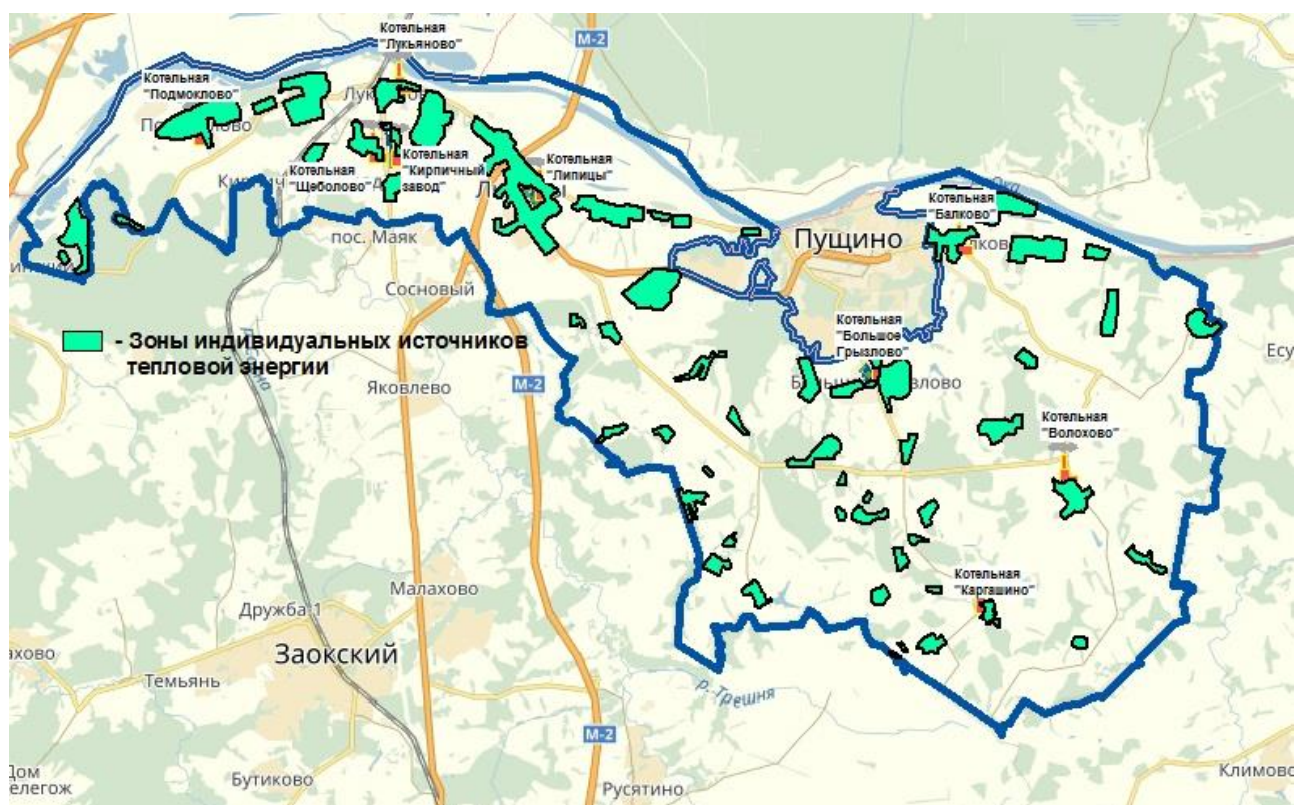


Рисунок 2.2.6 – Зоны индивидуального теплоснабжения

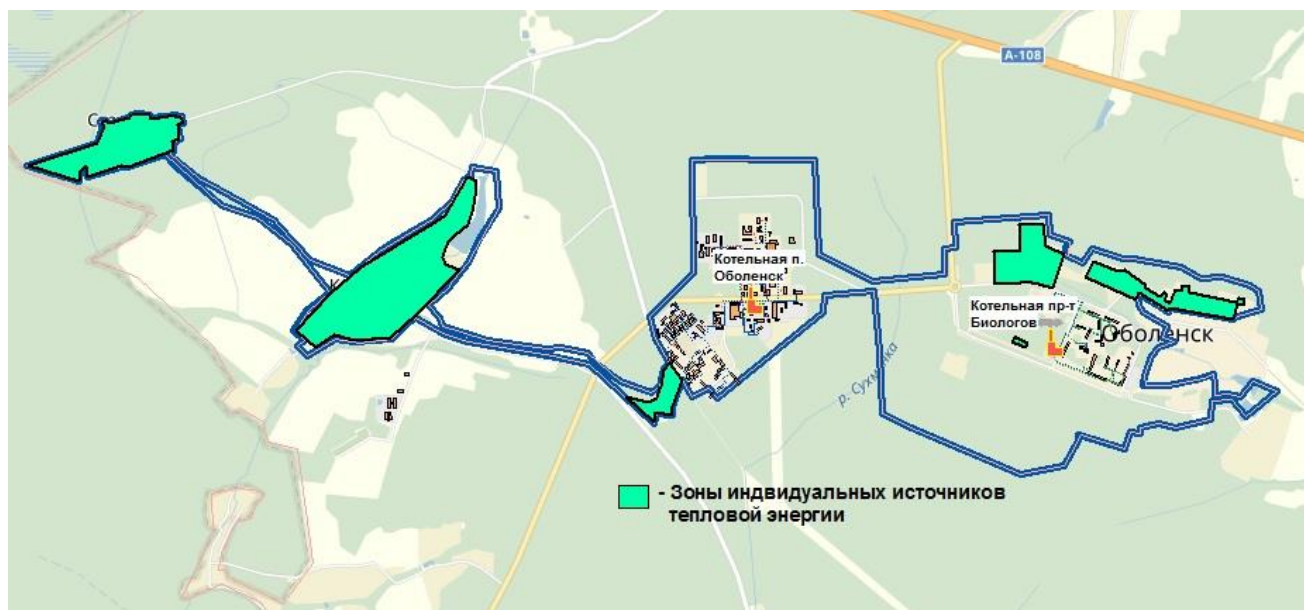


Рисунок 2.2.7 – Зоны индивидуального теплоснабжения

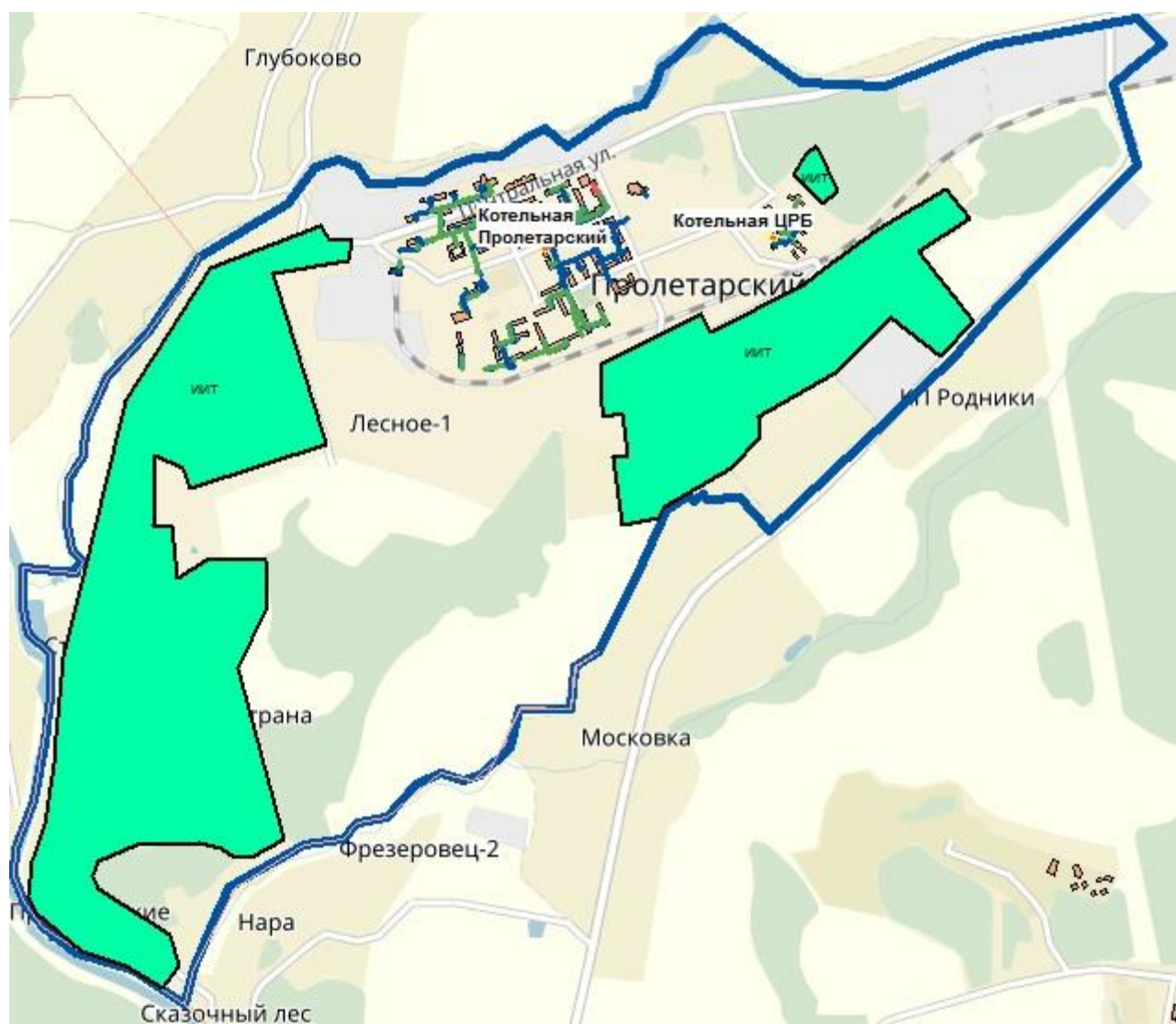


Рисунок 2.2.8 – Зоны индивидуального теплоснабжения

2.3.Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.3.1 - Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Адрес нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1	г. Серпухов, ул. Космонавтов,17а	24,000	21,820	0,324	21,496	0,466	19,631	1,399
2	Котельная №2	г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер.,11а	8,600	7,750	0,028	7,722	0,101	4,666	2,955
3	Котельная №3	г. Серпухов, ул. Свердлова,32а	0,430	0,376	0,012	0,364	0,006	0,304	0,054
4	Котельная №6	г. Серпухов, Заводской пр.,1	16,680	16,440	0,046	16,394	0,144	8,97	7,28
5	Котельная №8	г. Серпухов, ул. Бригадная,17а	29,907	20,796	0,195	20,601	1,027	16,774	2,8
6	Котельная №10	г. Серпухов, ул. Форсса,3	5,160	5,160	0,012	5,148	0,091	2,143	2,914
7	Котельная №11	г. Серпухов, ул. Фестивальная,11а	1,290	1,290	0,002	1,288	0,007	0,808	0,473
8	Котельная №12	г. Серпухов, ул. Луначарского,76	0,257	0,255	0,001	0,254	0,002	0,3	-0,048
9	Котельная №15	г. Серпухов, ул.2-я Московская,8а	5,676	5,468	0,017	5,451	0,106	4,014	1,331

№ п/п	Наименование источника	Адрес нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
10	Котельная №16	. г. Серпухов, ул Водонапорная,36, корп. Б	5,250	4,290	0,063	4,227	0,054	4,14	0,033
11	Котельная №17	г. Серпухов, ул. Театральная.4а	1,840	1,616	0,003	1,613	0,001	0,271	1,341
12	Котельная №18	г. Серпухов, Безымянный пер.,1Б	3,440	2,090	0,032	2,058	0,063	0,863	1,132
13	Котельная №21	г. Серпухов, ул. Звездная, 4а	73,525	68,510	0,462	68,048	1,972	61,087	4,989
14	Котельная №22	г. Серпухов, ул. Горького,6г	13,000	10,330	0,030	10,3	0,150	11,97	-1,82
15	Котельная №25	г. Серпухов, ул. Центральная,97Б	0,257	0,253	0,002	0,251	0,007	0,208	0,036
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	г. Серпухов, ул. Революции,21/67	0,172	0,168	0,003	0,165	0,000	0,064	0,101
17	Котельная №29	г. Серпухов, ул.Ек.Дашковой, Ед.14, корп. а	1,030	1,028	0,003	1,025	0,002	0,336	0,687
18	Котельная №30	г. Серпухов, ул.Глазовская,20а	60,000	53,460	0,170	53,29	1,076	44,677	7,537

№ п/п	Наименование источника	Адрес нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
19	Котельная №31	г. Серпухов, ул.Физкультурная, д.20а	20,640	19,410	0,031	19,379	0,584	11,988	6,807
20	Котельная №33	г. Серпухов, Борисовское ш.,17, корп. в	17,178	14,850	0,052	14,798	0,184	7,374	7,24
21	Котельная №38	г. Серпухов, ул.Тяговая, 5а	1,800	1,299	0,006	1,293	0,037	0,883	0,373
22	Котельная №40	г. Серпухов, ул. Пролетарская,78а	1,300	1,273	0,002	1,271	0,004	0,544	0,723
23	Котельная №46	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 36	3,600	2,940	0,019	2,921	0,074	3,125	-0,278
24	Котельная №47	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 13а	6,880	6,880	0,021	6,779	0,010	4,770	1,89
25	Котельная №48	г. Серпухов, ул. Российская,34	9,030	7,890	0,044	7,846	0,189	4,232	3,425
26	Котельная №49	г. Серпухов, Весенняя.,98а	2,922	2,922	0,032	2,89	0,102	4,341	-1,553
27	Котельная №50	г. Серпухов, ул. Стачек, 30а	13,413	13,129	0,068	13,061	0,380	8,022	4,659
28	Котельная №54	г. Серпухов, ул.1-я Московская,44Б	2,616	2,166	0,012	2,154	0,088	3,003	-0,937
29	Котельная №57	г. Серпухов, ул. Целинная,28а	2,064	2,013	0,020	1,993	0,065	1,675	0,253

№ п/п	Наименование источника	Адрес нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
30	Котельная №58	г. Серпухов, ул. Подольская, 57а	3,440	3,262	0,006	3,256	0,032	0,712	2,512
31	Котельная №61	г. Серпухов, ул. Московское шоссе, д. 20а	30,200	22,482	0,112	22,37	0,499	16,234	5,637
32	Котельная №62	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д. 7а	20,640	20,330	0,071	20,259	0,672	12,894	6,693
33	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	0,920	0,795	0,002	0,793	0,016	0,074	0,703
34	Котельная д.Васильевское	г. Серпухов, д. Васильевское	8,300	7,580	0,036	7,544	0,224	5,671	1,649
35	Котельная п. Шарапово- Охота	г. Серпухов, п. Шарапова-охота	0,600	0,540	0,007	0,533	0,0011	0,482	0,05
36	Котельная д. Старые Кузьменки	г. Серпухов, д. Старые Кузьменки	1,200	1,000	0,004	0,996	0,006	0,130	0,86
37	Котельная м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	0,249	0,204	0,003	0,201	0,003	0,215	-0,017
38	Котельная д. Арнеево	г. Серпухов, д. Арнеево	2,328	1,800	0,007	1,793	0,041	0,321	1,431
39	Котельная с. Турово,	г. Серпухов, с. Турово	0,688	0,650	0,005	0,645	0,020	0,153	0,472

№ п/п	Наименование источника	Адрес нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
	модуль №1								
40	Котельная с. Турово, модуль №2	г. Серпухов, с. Турово	0,860	0,557	0,010	0,547	0,016	0,478	0,053
41	Котельная п. Пограничный	г. Серпухов, п. Пограничный	2,580	2,376	0,016	2,36	0,075	1,443	0,842
42	Котельная п. Мирный	г. Серпухов, п. Мирный	12,900	9,040	0,027	9,013	0,61	2,109	6,294
43	Котельная д. Райсемёновское	г. Серпухов, д. Райсемёновское	3,440	3,220	0,018	3,202	0,084	1,814	1,304
44	Котельная д. Гавшино	г. Серпухов, д. Гавшино	0,206	0,206	0,002	0,204	0,004	0,116	0,084
45	Котельная д. Калиново	г. Серпухов, д. Калиново	0,461	0,402	0,001	0,401	0,013	0,131	0,257
46	Котельная д. Пушино	г. Серпухов, д. Пушино	0,118	0,095	0,001	0,094	0,000	0,049	0,045
47	Котельная п.Большевик	г. Серпухов, п.Большевик	52,300	33,010	0,118	32,892	0,62	13,672	18,6
48	Котельная д."Подмоклово"	г. Серпухов, д.Подмоклово	1,200	1,000	0,004	0,996	0,011	0,296	0,689
49	Котельная д."Щеболово"	г. Серпухов, д.Щеболово	1,200	0,900	0,001	0,899	0,014	0,171	0,714

№ п/п	Наименование источника	Адрес нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
50	Котельная д."Каргашино"	г. Серпухов, д. Каргашино	0,516	0,420	0,002	0,418	0,01	0,080	0,328
51	Котельная д."Волохово"	г. Серпухов, д.Волохово	0,516	0,420	0,001	0,419	0,003	0,107	0,309
52	Котельная д."Балково"	г. Серпухов, д.Балково	1,800	1,500	0,006	1,494	0,046	0,453	0,995
53	Котельная д."Лукьяново"	г. Серпухов, д.Лукьяново	0,600	0,480	0,002	0,478	0,0003	0,059	0,419
54	Котельная д."Большое Грызлово"	г. Серпухов, д..Б. Грызлово	7,500	6,810	0,041	6,769	0,224	3,000	3,545
55	Котельная с."Липицы"	г. Серпухов, с.Липицы	12,300	7,150	0,037	7,113	0,250	3,706	3,157
56	Котельная п."Кирпичный завод"	г. Серпухов, п. Кирпичный завод	2,064	2,034	0,011	2,023	0,074	1,199	0,75
57	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	г. Серпухов, п. Оболенск, пр-т Биологов, д.1а	18,600	16,520	0,060	16,46	0,212	8,083	2,57
58	Котельная п.Пролетарский	г. Серпухов, п. Пролетарский,	12,900	11,600	0,051	11,549	0,250	7,690	3,609
59	Котельная п. Пролетарский, ЦРБ	г. Серпухов, п. Пролетарский	0,860	0,721	0,003	0,718	0,015	0,208	0,495
60	БМК п. Оболенск	г. Серпухов,	5,590	5,590	0,02	5,57	0,036	5,53	0,004

№ п/п	Наименование источника	Адрес нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
		п. Оболенск							
61	Котельная д. Сьяново	г. Серпухов-16, в/г -115	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная д. Фенино	г. Серпухов, д. Фенино, в/г-114	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная АО "СЗ"Металлист"	г. Серпухов, ул. Луначарского, д. 32	113,000	113,000	1,900	111,100	20,429	39,331	51,34
64	Котельная ООО «Серпуховская Бумага»	г. Серпухов, ул. Пролетарская, д. 134	26,400	26,400	0,550	25,850	3,116	13,200	9,534
65	Котельная ОАО "Химволокно"	г. Серпухов, ул. Химиков, д. 1	24,000	24,000	0,500	23,500	2,756	5,200	15,544
66	Котельная ОАО «ТЭИК»	г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.22а	15,480	15,480	0,355	15,125	1,377	9,183	4,565
67	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	г. Серпухов, п. Авангард	16,600	16,600	0,123	16,477	0,450	6,441	9,586
68	Котельная ПНИ №2, м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	3,900	3,900	0,098	3,802	0,039	2,970	0,793
			738,413	657,946	5,923	651,943	39,240	394,788	212,211

Таблица 2.3.2 – Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии городского округа Серпухов

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
1) Котельная №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,820	21,820	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,324	0,324	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,496	21,496	23,400	23,400	23,400	23,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,466	0,466	0,876	0,876	0,876	0,876
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,631	19,631	22,251	22,251	22,251	22,251
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,399	1,399	0,273	0,273	0,273	0,273
2) Котельная №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,750	7,750	8,600	8,600	8,600	8,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,280	0,280	0,197	0,197	0,197	0,197
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,722	7,722	8,403	8,403	8,403	8,403
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,666	5,036	8,003	8,003	8,003	8,260
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,955	2,585	0,299	0,299	0,299	0,042
3) Котельная №3							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4) Котельная №6							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,680	16,680	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,440	16,440	12,900	12,900	12,900	12,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,394	16,394	12,854	12,854	12,854	12,854
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,970	8,970	12,370	12,370	12,370	12,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,280	7,280	0,340	0,340	0,340	0,340
5) Котельная №8							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,907	29,907	37,680	37,680	37,680	37,680

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,796	20,796	37,680	37,680	37,680	37,680
Собственные нужды	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,601	20,601	37,485	37,485	37,485	37,485
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,774	16,774	22,174	22,174	22,174	22,174
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,800	2,800	14,284	14,284	14,284	14,284
6) Котельная №10							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,143	2,143	4,185	4,185	4,185	5,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,914	2,914	0,872	0,872	0,872	0,002
7) Котельная №11							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,288	1,288	4,971	4,971	4,971	4,971
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,493	0,493	0,493	0,493
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,808	0,808	3,308	3,308	3,308	3,308
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,473	0,473	1,170	1,170	1,170	1,170
8) Котельная №12							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,255	0,255	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,254	0,254	0,494	0,494	0,494	0,494
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,300	0,300	0,364	0,364	0,364	0,364
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,048	-0,048	0,107	0,107	0,107	0,107
9) Котельная №15							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
10) Котельная №16							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,250	5,250	6,750	6,750	6,750	6,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,290	4,290	6,750	6,750	6,750	6,750
Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,130	0,130	0,130	0,130
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,227	4,227	6,620	6,620	6,620	6,620
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,054	0,054	0,624	0,624	0,624	0,624
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,140	4,140	5,640	5,640	5,640	5,640
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,033	0,033	0,356	0,356	0,356	0,356
11) Котельная №17							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,990	1,990	1,990	1,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,616	1,616	1,990	1,990	1,990	1,990
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,613	1,613	1,944	1,944	1,944	1,944
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,177	0,177	0,177	0,177
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,271	0,271	0,860	0,860	0,860	0,860
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,341	1,341	0,908	0,908	0,908	0,908
12) Котельная №18							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,863	0,863	1,153	1,153	1,153	1,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,132	1,132	0,842	0,842	0,842	0,842
13) Котельная №21							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,525	73,525	76,750	76,750	76,750	76,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510
Собственные нужды	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989
14) Котельная №22							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,000	13,000	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,330	10,330	19,350	19,350	19,350	19,350
Собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,310	0,310	0,310	0,310

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,300	10,300	19,040	19,040	19,040	19,040
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,150	0,150	1,472	1,472	1,472	1,472
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,970	11,970	15,898	15,898	15,898	15,898
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,820	-1,820	1,670	1,670	1,670	1,670
15) Котельная №25							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
16) Тепловая энергоустановка вместо котельной №28							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
17) Котельная №29							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
18) Котельная №30							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	53,460	53,460	60,000	60,000	60,000	60,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,170	0,170	1,374	1,374	1,374	1,374
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	53,29	53,29	58,626	58,626	58,626	58,626
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,076	1,076	3,746	3,746	3,746	3,746
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	44,677	44,677	54,848	54,848	54,848	54,848
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,537	7,537	0,032	0,032	0,032	0,032
19) Котельная №31							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	25,000	25,000	25,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,410	19,410	19,410	25,000	25,000	25,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,510	0,510	0,510
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,379	19,379	19,379	24,490	24,490	24,490
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	2,318	2,318	2,318
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,988	11,988	12,788	18,088	18,088	18,088
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,807	6,807	6,007	4,084	4,084	4,084
20) Котельная №33							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,178	17,178	10,320	10,320	10,320	10,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,850	14,850	10,320	10,320	10,320	10,320
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	14,798	14,798	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,374	7,374	8,990	8,990	8,990	8,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,240	7,240	1,094	1,094	1,094	1,094
21) Котельная №38							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	Перевод потребителей на котельную №58.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,299	1,299				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,293	1,293				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,883	0,883				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,373	0,373				
22) Котельная №40							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,273	1,273	1,300	1,300	1,300	1,300
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,114	0,114	0,114	0,114
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,544	0,544	0,577	0,577	0,577	0,577
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,723	0,723	0,580	0,580	0,580	0,580
23) Котельная №46							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,600	3,600	Перевод котельной №46 в режим работы ЦТП и подключение к котельной №22.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,940	2,940				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,921	2,921				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,125	3,125				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,278	-0,278				
24) Котельная №47							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
25) Котельная №48							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890
Собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
26) Котельная №49							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922	Перевод потребителей на котельную №58			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,890	2,890				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,341	4,341				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,553	-1,553				
27) Котельная №50							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Собственные нужды	Гкал/ч	0,307	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,109	18,152	18,152	18,152	18,152	18,152
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,190	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,203	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,716	6,528	6,528	6,528	6,528	6,528
28) Котельная №54							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,616	2,616	Ликвидация котельной с переключением нагрузок на котельную №61.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,166	2,166				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,154	2,154				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,088	0,088				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,003	3,003				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,937	-0,937				
29) Котельная №57							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
30) Котельная №58 (новая БМК №58)							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	15,000	15,000	15,000	15,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,262	3,262	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,624	0,624	0,624	0,624
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,256	3,256	14,376	14,376	14,376	14,376
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	2,212	2,212	2,212	2,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,712	1,015	10,030	10,030	10,030	10,030
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,512	2,209	2,134	2,134	2,134	2,134
31) Котельная №61							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,482	22,482	25,800	25,800	25,800	25,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,112	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,370	22,370	25,500	25,500	25,500	25,500
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,499	0,499	3,474	3,563	3,563	3,563
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,234	16,234	21,353	21,353	21,353	21,353
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,637	5,637	0,673	0,673	0,673	0,673
32) Котельная №62							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,894	12,894	18,382	18,382	18,382	18,382
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,693	6,693	1,205	1,205	1,205	1,205

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
33) БМК г. Серпухов, ул.1-ая Московская, 23Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
34) Котельная АО "СЗ"Металлист"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Собственные нужды	Гкал/ч	1,900	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	111,100	110,412	110,412	110,412	110,412	110,412
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,017	10,023	10,023	10,023	10,023	10,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,331	39,331	42,531	42,531	42,531	42,531
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	71,769	61,058	57,858	57,858	57,858	57,858
35) Котельная ООО «Серпуховская бумага»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Собственные нужды	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,200	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,521	8,841	8,841	8,841	8,841	8,841
36) Котельная ОАО "Химволокно"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,500	23,500	23,500	23,450	23,450	23,450
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	2,841	2,841	2,841
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,200	5,200	6,500	6,500	6,500	6,500
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,300	18,300	17,000	14,109	14,109	14,109
37) Котельная АО «ТЭИК»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Собственные нужды	Гкал/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,183	9,183	10,2148	10,2148	10,2148	10,2148
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,565	4,565	3,5332	3,5332	3,5332	3,5332
38) Перспективная котельная-Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,671	1,671	1,671	1,671
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,329	73,329	73,329	73,329
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,33	6,076	6,076	6,076
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	8,930	8,930	8,930	8,930
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	63,069	58,323	58,323	58,323
39) Перспективная БМК ул. Московская, 236							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч			0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч			4,925	4,925	4,925	4,925
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			2,994	2,994	2,994	2,994
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч			1,659	1,659	1,659	1,659
40) Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,590	0,590	0,650	1,475
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	74,410	74,410	74,350	73,525
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,750	0,750	0,850	1,875
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	7,508	7,508	28,638	69,083
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	66,152	66,152	44,862	2,567
41) Котельная "Васильевское"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,300	8,300	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,580	7,580	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,544	7,544	5,144	5,144	5,144	5,144
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,671	5,671	4,180	4,180	4,180	4,904
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,649	1,649	0,940	0,940	0,940	0,216
42) Котельная "Шарапова-Охота"							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,540	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,533	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0011	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,482	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
43) Котельная "Старые Кузьменки"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,130	0,130	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,860	0,860	0,039	0,039	0,039	0,039
44) Котельная ООО «ЭТС «Воздвиженское»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1225	0,1225	0,3725	0,3725	0,3725	0,3725
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,8775	6,8775	16,2275	16,2275	16,2275	16,2275
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01337	-0,01337	9,33663	9,33663	9,33663	9,33663
45) Котельная м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,204	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,201	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,215	0,215	0,255	0,255	0,235	0,235
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,017	0,028	-0,012	-0,012	0,007	0,007
46) Котельная д. Арнеево							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,328	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,793	1,793	0,923	0,923	0,923	0,923
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,321	0,321	0,518	0,518	0,518	0,518
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,431	1,431	0,364	0,364	0,364	0,364
47) Котельная с. Турово, модуль №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
48) Котельная с. Турово, модуль №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
49) Котельная п. Пограничный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	4,085	4,085	4,085	4,085

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,376	2,376	4,085	4,085	4,085	4,085
Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,360	2,360	4,034	4,034	4,034	4,034
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,254	0,254	0,254	0,254
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,443	1,443	2,439	2,439	2,439	2,439
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,842	0,842	1,341	1,341	1,341	1,341
50) Котельная ПНИ №2, м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
51) Котельная п. Мирный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,040	9,040	9,040	10,791	10,791	10,791
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,068	0,068	0,068
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,013	9,013	9,013	10,723	10,723	10,723
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,202	0,202	0,202
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
52) Котельная д. Райсемёновское							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,220	3,220	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,814	1,814	3,112	3,112	3,112	3,112
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,304	1,304	0,006	0,006	0,006	0,006
53) Котельная д. Гавшино							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,204	0,204	0,208	0,208	0,208	0,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,084	0,084	0,088	0,088	0,088	0,088
54) Котельная д. Калиново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,461	0,461	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,402	0,402	0,260	0,260	0,260	0,260
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,401	0,401	0,259	0,259	0,259	0,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,131	0,131	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,116	0,116	0,116	0,116
55) Котельная д. Пушино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,118	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,095	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,045	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56) Котельная "Большевик"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,300	52,300	33,680	33,680	33,680	33,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010
Собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,672	13,672	14,9565	14,9565	14,9565	14,9565
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,600	18,600	17,3155	17,3155	17,3155	17,3155

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
57) Котельная "Подмоклово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,426	0,426	0,426	0,426
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,296	0,296	0,286	0,286	0,286	0,286
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,689	0,689	0,030	0,030	0,030	0,030
58) Котельная "Щеболово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,2000	Перевод абонентов котельной «Щеболово» на автономные источники теплоснабжения			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,900	1,2000				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,0339				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,899	1,1661				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,0376				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,171	0,1848				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,714	0,9438				
59) Котельная "Каргашино"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
60) Котельная "Волохово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
61) Котельная "Балково"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,190	1,190	1,190	1,190
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,494	1,494	1,184	1,184	1,184	1,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,453	0,453	0,794	0,794	0,794	0,794
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,995	0,995	0,344	0,344	0,344	0,344
62) Котельная "Лукьяново"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,086	0,086	0,086	0,086
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,478	0,478	0,084	0,084	0,084	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,059	0,059	0,055	0,055	0,055	0,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,419	0,419	0,026	0,026	0,026	0,026
63) Котельная "Большое Грызлово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,810	6,810	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,769	6,769	5,379	5,379	5,379	5,379
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,000	3,000	3,593	3,593	3,593	3,593
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,545	3,545	1,782	1,782	1,782	1,782
64) Котельная "Липицы"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,706	3,706	5,0257	5,0257	5,9454	5,9454
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,157	3,157	1,8373	1,8373	0,9176	0,9176
65) Котельная "Кирпичный завод"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,034	2,034	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,056	0,056	0,056	0,056
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,023	2,023	2,5436	2,5436	2,5436	2,5436
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,199	1,199	1,4812	1,4812	1,4812	1,4812
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,750	0,750	0,7624	0,7624	0,7624	0,7624
66) Перспективная Котельная "Технопарк" д. Пушино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,450	1,450	1,450	1,450
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,550	73,550	73,550	73,550
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	69,5000	69,5000	69,5000	69,5000
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	2,080	2,080	2,080	2,080
67) Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25	25	Котельная закрыта с 2020 года			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25	25				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,959	24,959				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,115	0,094				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,611	12,739				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,233	12,126				
68) Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520
Собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,083	8,083	9,983	10,013	10,253	10,253
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,165	8,165	6,265	6,235	5,995	5,995
69) Котельная п.Пролетарский							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	14,400	14,400	14,400	14,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,690	7,690	8,680	8,680	8,680	8,680
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,609	3,609	2,619	2,619	2,619	2,619
70) Котельная п. Пролетарский, ЦРБ							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
71) БМК п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	5,178	5,178	5,178	5,178	5,178
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
72) ТГУ , д. Васильевское, д.16-д, " ДО ШАХТЕР"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	0,768	0,768	0,768	0,768
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,370	0,370	0,370	0,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,374	0,374	0,374	0,374
73) Котельная д. Сьяново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	6,266	6,266	6,266	6,266	6,266
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	5,721	5,721	5,721	5,721	5,721
74) Котельная д. Фенино							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	3,581	3,581	3,581	3,581	3,581
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972

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

Источники тепловой энергии, расположенные в границах двух или более городских округов либо в границах городского округа и города федерального значения или городских округов и города федерального значения в городском округе Серпухов отсутствуют. Зоны действия всех источников тепловой энергии расположены в границах одного городского округа Серпухов.

2.5.Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по городскому округу Серпухов приведены в таблице 2.5.1.

Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по городскому округу Серпухов приведены в таблице 2.5.2.

Таблица 2.5.1 - Установленная тепловая мощность основного оборудования источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1	г. Серпухов, ул. Космонавтов,17а	24,000	21,820	0,324	21,496	0,466	19,631	1,399
2	Котельная №2	г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер.,11а	8,600	7,750	0,028	7,722	0,101	4,666	2,955
3	Котельная №3	г. Серпухов, ул. Свердлова,32а	0,430	0,376	0,012	0,364	0,006	0,304	0,054
4	Котельная №6	г. Серпухов, Заводской пр.,1	16,680	16,440	0,046	16,394	0,144	8,97	7,28
5	Котельная №8	г. Серпухов, ул. Бригадная,17а	29,907	20,796	0,195	20,601	1,027	16,774	2,8
6	Котельная №10	г. Серпухов, ул. Форсса,3	5,160	5,160	0,012	5,148	0,091	2,143	2,914
7	Котельная №11	г. Серпухов, ул. Фестивальная,11а	1,290	1,290	0,002	1,288	0,007	0,808	0,473
8	Котельная №12	г. Серпухов, ул. Луначарского,76	0,257	0,255	0,001	0,254	0,002	0,3	-0,048
9	Котельная №15	г. Серпухов, ул.2-я Московская,8а	5,676	5,468	0,017	5,451	0,106	4,014	1,331
10	Котельная №16	г. Серпухов, ул. Водонапорная,36, корп. Б	5,250	4,290	0,063	4,227	0,054	4,14	0,033

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
11	Котельная №17	г. Серпухов, ул. Театральная.4а	1,840	1,616	0,003	1,613	0,001	0,271	1,341
12	Котельная №18	г. Серпухов, Безымянный пер.,1Б	3,440	2,090	0,032	2,058	0,063	0,863	1,132
13	Котельная №21	г. Серпухов, ул. Звездная, 4а	73,525	68,510	0,462	68,048	1,972	61,087	4,989
14	Котельная №22	г. Серпухов, ул. Горького,6г	13,000	10,330	0,030	10,3	0,150	11,97	-1,82
15	Котельная №25	г. Серпухов, ул. Центральная,97Б	0,257	0,253	0,002	0,251	0,007	0,208	0,036
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	г. Серпухов, ул. Революции,21/67	0,172	0,168	0,003	0,165	0,000	0,064	0,101
17	Котельная №29	г. Серпухов, ул.Ек.Дашковой, Ед.14, корп. а	1,030	1,028	0,003	1,025	0,002	0,336	0,687
18	Котельная №30	г. Серпухов, ул.Глазовская,20а	60,000	53,460	0,170	53,29	1,076	44,677	7,537
19	Котельная №31	г. Серпухов, ул.Физкультурная, д.20а	20,640	19,410	0,031	19,379	0,584	11,988	6,807

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
20	Котельная №33	г. Серпухов, Борисовское ш.,17, корп. в	17,178	14,850	0,052	14,798	0,184	7,374	7,24
21	Котельная №38	г. Серпухов, ул.Тяговая, 5а	1,800	1,299	0,006	1,293	0,037	0,883	0,373
22	Котельная №40	г. Серпухов, ул. Пролетарская,78а	1,300	1,273	0,002	1,271	0,004	0,544	0,723
23	Котельная №46	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 3б	3,600	2,940	0,019	2,921	0,074	3,125	-0,278
24	Котельная №47	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 13а	6,880	6,880	0,021	6,779	0,010	4,770	1,89
25	Котельная №48	г. Серпухов, ул. Российская,34	9,030	7,890	0,044	7,846	0,189	4,232	3,425
26	Котельная №49	г. Серпухов, Весенняя.,98а	2,922	2,922	0,032	2,89	0,102	4,341	-1,553
27	Котельная №50	г. Серпухов, ул. Стачек, 30а	13,413	13,129	0,068	13,061	0,380	8,022	4,659
28	Котельная №54	г. Серпухов, ул.1-я Московская,44Б	2,616	2,166	0,012	2,154	0,088	3,003	-0,937
29	Котельная №57	г. Серпухов, ул. Целинная,28а	2,064	2,013	0,020	1,993	0,065	1,675	0,253
30	Котельная №58	г. Серпухов, ул. Подольская,57а	3,440	3,262	0,006	3,256	0,032	0,712	2,512

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
31	Котельная №61	г. Серпухов, ул. Московское шоссе, д. 20а	30,200	22,482	0,112	22,37	0,499	16,234	5,637
32	Котельная №62	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.7а	20,640	20,330	0,071	20,259	0,672	12,894	6,693
33	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	0,920	0,795	0,002	0,793	0,016	0,074	0,703
34	Котельная д.Васильевское	г. Серпухов, д. Васильевское	8,300	7,580	0,036	7,544	0,224	5,671	1,649
35	Котельная п. Шарапово-Охота	г. Серпухов, п. Шарапова-охота	0,600	0,540	0,007	0,533	0,0011	0,482	0,05
36	Котельная д. Старые Кузьменки	г. Серпухов, д. Старые Кузьменки	1,200	1,000	0,004	0,996	0,006	0,130	0,86
37	Котельная м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	0,249	0,204	0,003	0,201	0,003	0,215	-0,017
38	Котельная д. Арнеево	г. Серпухов, д. Арнеево	2,328	1,800	0,007	1,793	0,041	0,321	1,431
39	Котельная с. Турово, модуль №1	г. Серпухов, с. Турово	0,688	0,650	0,005	0,645	0,020	0,153	0,472

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаем ая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
40	Котельная с. Турово, модуль №2	г. Серпухов, с. Турово	0,860	0,557	0,010	0,547	0,016	0,478	0,053
41	Котельная п. Пограничный	г. Серпухов, п. Пограничный	2,580	2,376	0,016	2,36	0,075	1,443	0,842
42	Котельная п. Мирный	г. Серпухов, п. Мирный	12,900	9,040	0,027	9,013	0,61	2,109	6,294
43	Котельная д. Райсемёновское	г. Серпухов, д. Райсемёновское	3,440	3,220	0,018	3,202	0,084	1,814	1,304
44	Котельная д. Гавшино	г. Серпухов, д. Гавшино	0,206	0,206	0,002	0,204	0,004	0,116	0,084
45	Котельная д. Калиново	г. Серпухов, д. Калиново	0,461	0,402	0,001	0,401	0,013	0,131	0,257
46	Котельная д. Пушино	г. Серпухов, д. Пушино	0,118	0,095	0,001	0,094	0,000	0,049	0,045
47	Котельная п.Большевик	г. Серпухов, п.Большевик	52,300	33,010	0,118	32,892	0,62	13,672	18,6
48	Котельная д."Подмоклово"	г. Серпухов, д.Подмоклово	1,200	1,000	0,004	0,996	0,011	0,296	0,689
49	Котельная д."Щеболово"	г. Серпухов, д.Щеболово	1,200	0,900	0,001	0,899	0,014	0,171	0,714
50	Котельная д."Каргашино"	г. Серпухов, д. Каргашино	0,516	0,420	0,002	0,418	0,01	0,080	0,328

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
51	Котельная д. "Волохово"	г. Серпухов, д.Волохово	0,516	0,420	0,001	0,419	0,003	0,107	0,309
52	Котельная д. "Балково"	г. Серпухов, д.Балково	1,800	1,500	0,006	1,494	0,046	0,453	0,995
53	Котельная д. "Лукьяново"	г. Серпухов, д.Лукьяново	0,600	0,480	0,002	0,478	0,0003	0,059	0,419
54	Котельная д. "Большое Грызлово"	г. Серпухов, д..Б. Грызлово	7,500	6,810	0,041	6,769	0,224	3,000	3,545
55	Котельная с. "Липицы"	г. Серпухов, с.Липицы	12,300	7,150	0,037	7,113	0,250	3,706	3,157
56	Котельная п. "Кирпичный завод"	г. Серпухов, п. Кирпичный завод	2,064	2,034	0,011	2,023	0,074	1,199	0,75
57	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	г. Серпухов, п. Оболенск, пр-т Биологов, д.1а	18,600	16,520	0,060	16,46	0,212	8,083	2,57
58	Котельная п. Пролетарский	г. Серпухов, п. Пролетарский,	12,900	11,600	0,051	11,549	0,250	7,690	3,609
59	Котельная п. Пролетарский, ЦРБ	г. Серпухов, п. Пролетарский	0,860	0,721	0,003	0,718	0,015	0,208	0,495
60	БМК п. Оболенск	г. Серпухов, п. Оболенск	5,590	5,590	0,02	5,57	0,036	5,53	0,004

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
61	Котельная д. Сьяново	г. Серпухов-12, в/г-115	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная д. Фенино	г. Серпухов, д. Фенино, в/г-114	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная АО "СЗ"Металлист"	г. Серпухов, ул. Луначарского, д. 32	113,000	113,000	1,900	111,100	20,429	39,331	51,34
64	Котельная ООО «Серпуховская Бумага»	г. Серпухов, ул. Пролетарская, д. 134	26,400	26,400	0,550	25,850	3,116	13,200	9,534
65	Котельная ОАО "Химволокно"	г. Серпухов, ул. Химиков, д. 1	24,000	24,000	0,500	23,500	2,756	5,200	15,544
66	Котельная ОАО «ТЭИК»	г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.22а	15,480	15,480	0,355	15,125	1,377	9,183	4,565
67	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	г. Серпухов, п. Авангард	16,600	16,600	0,123	16,477	0,450	6,441	9,586
68	Котельная ПНИ №2, м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	3,900	3,900	0,098	3,802	0,039	2,970	0,793
			738,413	657,946	5,923	651,943	39,240	394,788	212,211

Таблица 2.5.2 – Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
1) Котельная №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,820	21,820	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,324	0,324	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,496	21,496	23,400	23,400	23,400	23,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,466	0,466	0,876	0,876	0,876	0,876
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,631	19,631	22,251	22,251	22,251	22,251
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,399	1,399	0,273	0,273	0,273	0,273
2) Котельная №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,750	7,750	8,600	8,600	8,600	8,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,280	0,280	0,197	0,197	0,197	0,197
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,722	7,722	8,403	8,403	8,403	8,403
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,666	5,036	8,003	8,003	8,003	8,260
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,955	2,585	0,299	0,299	0,299	0,042
3) Котельная №3							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4) Котельная №6							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,680	16,680	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,440	16,440	12,900	12,900	12,900	12,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,394	16,394	12,854	12,854	12,854	12,854
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,970	8,970	12,370	12,370	12,370	12,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,280	7,280	0,340	0,340	0,340	0,340
5) Котельная №8							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,907	29,907	37,680	37,680	37,680	37,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,796	20,796	37,680	37,680	37,680	37,680
Собственные нужды	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,601	20,601	37,485	37,485	37,485	37,485
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,774	16,774	22,174	22,174	22,174	22,174
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,800	2,800	14,284	14,284	14,284	14,284
6) Котельная №10							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,143	2,143	4,185	4,185	4,185	5,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,914	2,914	0,872	0,872	0,872	0,002
7) Котельная №11							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,288	1,288	4,971	4,971	4,971	4,971
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,493	0,493	0,493	0,493
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,808	0,808	3,308	3,308	3,308	3,308
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,473	0,473	1,170	1,170	1,170	1,170
8) Котельная №12							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,255	0,255	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,254	0,254	0,494	0,494	0,494	0,494
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,300	0,300	0,364	0,364	0,364	0,364
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,048	-0,048	0,107	0,107	0,107	0,107
9) Котельная №15							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
10) Котельная №16							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,250	5,250	6,750	6,750	6,750	6,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,290	4,290	6,750	6,750	6,750	6,750
Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,130	0,130	0,130	0,130
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,227	4,227	6,620	6,620	6,620	6,620
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,054	0,054	0,624	0,624	0,624	0,624
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,140	4,140	5,640	5,640	5,640	5,640
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,033	0,033	0,356	0,356	0,356	0,356
11) Котельная №17							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,990	1,990	1,990	1,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,616	1,616	1,990	1,990	1,990	1,990
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,613	1,613	1,944	1,944	1,944	1,944
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,177	0,177	0,177	0,177
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,271	0,271	0,860	0,860	0,860	0,860
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,341	1,341	0,908	0,908	0,908	0,908
12) Котельная №18							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,863	0,863	1,153	1,153	1,153	1,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,132	1,132	0,842	0,842	0,842	0,842
13) Котельная №21							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,525	73,525	76,750	76,750	76,750	76,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510
Собственные нужды	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989
14) Котельная №22							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,000	13,000	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,330	10,330	19,350	19,350	19,350	19,350

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,310	0,310	0,310	0,310
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,300	10,300	19,040	19,040	19,040	19,040
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,150	0,150	1,472	1,472	1,472	1,472
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,970	11,970	15,898	15,898	15,898	15,898
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,820	-1,820	1,670	1,670	1,670	1,670
15) Котельная №25							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
16) Тепловая энергоустановка вместо котельной №28							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
17) Котельная №29							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
18) Котельная №30							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	53,460	53,460	60,000	60,000	60,000	60,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,170	0,170	1,374	1,374	1,374	1,374
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	53,29	53,29	58,626	58,626	58,626	58,626
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,076	1,076	3,746	3,746	3,746	3,746
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	44,677	44,677	54,848	54,848	54,848	54,848
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,537	7,537	0,032	0,032	0,032	0,032

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
19) Котельная №31							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	25,000	25,000	25,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,410	19,410	19,410	25,000	25,000	25,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,510	0,510	0,510
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,379	19,379	19,379	24,490	24,490	24,490
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	2,318	2,318	2,318
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,988	11,988	12,788	18,088	18,088	18,088
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,807	6,807	6,007	4,084	4,084	4,084
20) Котельная №33							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,178	17,178	10,320	10,320	10,320	10,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,850	14,850	10,320	10,320	10,320	10,320
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	14,798	14,798	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,374	7,374	8,990	8,990	8,990	8,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,240	7,240	1,094	1,094	1,094	1,094
21) Котельная №38							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	Перевод потребителей на котельную №58.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,299	1,299				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,293	1,293				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,883	0,883				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,373	0,373				
22) Котельная №40							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,273	1,273	1,300	1,300	1,300	1,300
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,114	0,114	0,114	0,114
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,544	0,544	0,577	0,577	0,577	0,577
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,723	0,723	0,580	0,580	0,580	0,580
23) Котельная №46							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,600	3,600	Перевод котельной №46 в режим работы ЦТП и подключение к котельной №22.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,940	2,940				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,921	2,921				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,125	3,125				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,278	-0,278				
24) Котельная №47							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
25) Котельная №48							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890
Собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
26) Котельная №49							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922	Перевод потребителей на котельную №58			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,890	2,890				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,341	4,341				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,553	-1,553				
27) Котельная №50							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Собственные нужды	Гкал/ч	0,307	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,109	18,152	18,152	18,152	18,152	18,152
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,190	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,203	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,716	6,528	6,528	6,528	6,528	6,528
28) Котельная №54							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,616	2,616	Ликвидация котельной с переключением нагрузок на котельную №61.			

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,166	2,166				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,154	2,154				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,088	0,088				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,003	3,003				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,937	-0,937				
29) Котельная №57							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
30) Котельная №58 (новая БМК №58)							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	15,000	15,000	15,000	15,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,262	3,262	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,624	0,624	0,624	0,624
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,256	3,256	14,376	14,376	14,376	14,376
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	2,212	2,212	2,212	2,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,712	1,015	10,030	10,030	10,030	10,030
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,512	2,209	2,134	2,134	2,134	2,134
31) Котельная №61							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,482	22,482	25,800	25,800	25,800	25,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,112	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,370	22,370	25,500	25,500	25,500	25,500
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,499	0,499	3,474	3,563	3,563	3,563
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,234	16,234	21,353	21,353	21,353	21,353
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,637	5,637	0,673	0,673	0,673	0,673
32) Котельная №62							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,894	12,894	18,382	18,382	18,382	18,382

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,693	6,693	1,205	1,205	1,205	1,205
33) БМК г. Серпухов, ул.1-ая Московская, 23Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
34) Котельная АО "СЗ"Металлист"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Собственные нужды	Гкал/ч	1,900	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	111,100	110,412	110,412	110,412	110,412	110,412
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,017	10,023	10,023	10,023	10,023	10,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,331	39,331	42,531	42,531	42,531	42,531
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	71,769	61,058	57,858	57,858	57,858	57,858
35) Котельная ООО «Серпуховская бумага»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Собственные нужды	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,200	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,521	8,841	8,841	8,841	8,841	8,841
36) Котельная ОАО "Химволокно"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,500	23,500	23,500	23,450	23,450	23,450
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	2,841	2,841	2,841
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,200	5,200	6,500	6,500	6,500	6,500
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,300	18,300	17,000	14,109	14,109	14,109
37) Котельная АО «ТЭИК»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Собственные нужды	Гкал/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,183	9,183	10,2148	10,2148	10,2148	10,2148
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,565	4,565	3,5332	3,5332	3,5332	3,5332
38) Перспективная котельная-Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,671	1,671	1,671	1,671
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,329	73,329	73,329	73,329
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,33	6,076	6,076	6,076
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	8,930	8,930	8,930	8,930
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	63,069	58,323	58,323	58,323
39) Перспективная БМК ул. Московская, 236							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч			0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч			4,925	4,925	4,925	4,925
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			2,994	2,994	2,994	2,994
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч			1,659	1,659	1,659	1,659
40) Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,590	0,590	0,650	1,475
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	74,410	74,410	74,350	73,525
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,750	0,750	0,850	1,875
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	7,508	7,508	28,638	69,083
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	66,152	66,152	44,862	2,567
41) Котельная "Васильевское"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,300	8,300	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,580	7,580	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,544	7,544	5,144	5,144	5,144	5,144
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,671	5,671	4,180	4,180	4,180	4,904
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,649	1,649	0,940	0,940	0,940	0,216

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
42) Котельная "Шарапова-Охота"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,540	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,533	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0011	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,482	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
43) Котельная "Старые Кузьменки"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,130	0,130	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,860	0,860	0,039	0,039	0,039	0,039
44) Котельная ООО «ЭТС «Воздвиженское»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1225	0,1225	0,3725	0,3725	0,3725	0,3725
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,8775	6,8775	16,2275	16,2275	16,2275	16,2275
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01337	-0,01337	9,33663	9,33663	9,33663	9,33663
45) Котельная м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,204	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,201	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,215	0,215	0,255	0,255	0,235	0,235
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,017	0,028	-0,012	-0,012	0,007	0,007
46) Котельная д. Арнеево							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,328	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,793	1,793	0,923	0,923	0,923	0,923
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,321	0,321	0,518	0,518	0,518	0,518
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,431	1,431	0,364	0,364	0,364	0,364
47) Котельная с. Турово, модуль №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
48) Котельная с. Турово, модуль №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
49) Котельная п. Пограничный							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	4,085	4,085	4,085	4,085
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,376	2,376	4,085	4,085	4,085	4,085
Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,360	2,360	4,034	4,034	4,034	4,034
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,254	0,254	0,254	0,254
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,443	1,443	2,439	2,439	2,439	2,439
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,842	0,842	1,341	1,341	1,341	1,341
50) Котельная ПНИ №2, м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
51) Котельная п. Мирный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,040	9,040	9,040	10,791	10,791	10,791
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,068	0,068	0,068
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,013	9,013	9,013	10,723	10,723	10,723
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,202	0,202	0,202
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
52) Котельная д. Райсемёновское							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,220	3,220	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,814	1,814	3,112	3,112	3,112	3,112
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,304	1,304	0,006	0,006	0,006	0,006

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
53) Котельная д. Гавшино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,204	0,204	0,208	0,208	0,208	0,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,084	0,084	0,088	0,088	0,088	0,088
54) Котельная д. Калиново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,461	0,461	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,402	0,402	0,260	0,260	0,260	0,260
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,401	0,401	0,259	0,259	0,259	0,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,131	0,131	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,116	0,116	0,116	0,116
55) Котельная д. Пушино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,118	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,095	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,045	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56) Котельная "Большевик"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,300	52,300	33,680	33,680	33,680	33,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010
Собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,672	13,672	14,9565	14,9565	14,9565	14,9565

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,600	18,600	17,3155	17,3155	17,3155	17,3155
57) Котельная "Подмоклово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,426	0,426	0,426	0,426
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,296	0,296	0,286	0,286	0,286	0,286
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,689	0,689	0,030	0,030	0,030	0,030
58) Котельная "Щеболово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,2000	Перевод абонентов котельной «Щеболово» на автономные источники теплоснабжения			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,900	1,2000				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,0339				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,899	1,1661				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,0376				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,171	0,1848				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,714	0,9438				
59) Котельная "Каргашино"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
60) Котельная "Волохово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
61) Котельная "Балково"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,190	1,190	1,190	1,190
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,494	1,494	1,184	1,184	1,184	1,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,453	0,453	0,794	0,794	0,794	0,794
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,995	0,995	0,344	0,344	0,344	0,344
62) Котельная "Лукьяново"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,086	0,086	0,086	0,086
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,478	0,478	0,084	0,084	0,084	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,059	0,059	0,055	0,055	0,055	0,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,419	0,419	0,026	0,026	0,026	0,026
63) Котельная "Большое Грызлово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,810	6,810	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,769	6,769	5,379	5,379	5,379	5,379

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,000	3,000	3,593	3,593	3,593	3,593
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,545	3,545	1,782	1,782	1,782	1,782
64) Котельная "Липицы"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,706	3,706	5,0257	5,0257	5,9454	5,9454
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,157	3,157	1,8373	1,8373	0,9176	0,9176
65) Котельная "Кирпичный завод"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,034	2,034	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,056	0,056	0,056	0,056
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,023	2,023	2,5436	2,5436	2,5436	2,5436
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,199	1,199	1,4812	1,4812	1,4812	1,4812
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,750	0,750	0,7624	0,7624	0,7624	0,7624
66) Перспективная Котельная "Технопарк" д. Пушино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,450	1,450	1,450	1,450
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,550	73,550	73,550	73,550
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	69,5000	69,5000	69,5000	69,5000
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	2,080	2,080	2,080	2,080

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
67) Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25	25	Котельная закрыта с 2020 года			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25	25				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,959	24,959				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,115	0,094				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,611	12,739				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,233	12,126				
68) Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520
Собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,083	8,083	9,983	10,013	10,253	10,253
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,165	8,165	6,265	6,235	5,995	5,995
69) Котельная п.Пролетарский							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	14,400	14,400	14,400	14,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,690	7,690	8,680	8,680	8,680	8,680
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,609	3,609	2,619	2,619	2,619	2,619
70) Котельная п. Пролетарский, ЦРБ							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
71) БМК п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	5,178	5,178	5,178	5,178	5,178
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
72) ТГУ , д. Васильевское, д.16-д, " ДО ШАХТЕР"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	0,768	0,768	0,768	0,768
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,370	0,370	0,370	0,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,374	0,374	0,374	0,374
73) Котельная д. Сьяново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	6,266	6,266	6,266	6,266	6,266
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	5,721	5,721	5,721	5,721	5,721

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
74) Котельная д. Фенино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	3,581	3,581	3,581	3,581	3,581
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972

2.6.Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии отсутствуют.

Перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии не по городскому округу Серпухов не планируются.

2.7.Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по городскому округу Серпухов приведены в таблице 2.7.1.

Перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по городскому округу Серпухов приведены в таблице 2.7.2.

Таблица 2.7.1 - Существующие затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1	г. Серпухов, ул. Космонавтов,17а	24,000	21,820	0,324	21,496	0,466	19,631	1,399
2	Котельная №2	г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер.,11а	8,600	7,750	0,028	7,722	0,101	4,666	2,955
3	Котельная №3	г. Серпухов, ул. Свердлова,32а	0,430	0,376	0,012	0,364	0,006	0,304	0,054
4	Котельная №6	г. Серпухов, Заводской пр.,1	16,680	16,440	0,046	16,394	0,144	8,97	7,28
5	Котельная №8	г. Серпухов, ул. Бригадная,17а	29,907	20,796	0,195	20,601	1,027	16,774	2,8
6	Котельная №10	г. Серпухов, ул. Форсса,3	5,160	5,160	0,012	5,148	0,091	2,143	2,914
7	Котельная №11	г. Серпухов, ул. Фестивальная,11а	1,290	1,290	0,002	1,288	0,007	0,808	0,473
8	Котельная №12	г. Серпухов, ул. Луначарского,76	0,257	0,255	0,001	0,254	0,002	0,3	-0,048
9	Котельная №15	г. Серпухов, ул.2-я Московская,8а	5,676	5,468	0,017	5,451	0,106	4,014	1,331

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
10	Котельная №16	. г. Серпухов, ул. Водонапорная,36, корп. Б	5,250	4,290	0,063	4,227	0,054	4,14	0,033
11	Котельная №17	г. Серпухов, ул. Театральная.4а	1,840	1,616	0,003	1,613	0,001	0,271	1,341
12	Котельная №18	г. Серпухов, Безымянный пер.,1Б	3,440	2,090	0,032	2,058	0,063	0,863	1,132
13	Котельная №21	г. Серпухов, ул. Звездная, 4а	73,525	68,510	0,462	68,048	1,972	61,087	4,989
14	Котельная №22	г. Серпухов, ул. Горького,6г	13,000	10,330	0,030	10,3	0,150	11,97	-1,82
15	Котельная №25	г. Серпухов, ул. Центральная,97Б	0,257	0,253	0,002	0,251	0,007	0,208	0,036
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	г. Серпухов, ул. Революции,21/67	0,172	0,168	0,003	0,165	0,000	0,064	0,101
17	Котельная №29	г. Серпухов, ул.Ек.Дашковой, Ед.14, корп. а	1,030	1,028	0,003	1,025	0,002	0,336	0,687
18	Котельная №30	г. Серпухов, ул.Глазовская,20а	60,000	53,460	0,170	53,29	1,076	44,677	7,537

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
19	Котельная №31	г. Серпухов, ул.Физкультурная, д.20а	20,640	19,410	0,031	19,379	0,584	11,988	6,807
20	Котельная №33	г. Серпухов, Борисовское ш.,17, корп. в	17,178	14,850	0,052	14,798	0,184	7,374	7,24
21	Котельная №38	г. Серпухов, ул.Тяговая, 5а	1,800	1,299	0,006	1,293	0,037	0,883	0,373
22	Котельная №40	г. Серпухов, ул. Пролетарская,78а	1,300	1,273	0,002	1,271	0,004	0,544	0,723
23	Котельная №46	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 3б	3,600	2,940	0,019	2,921	0,074	3,125	-0,278
24	Котельная №47	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 13а	6,880	6,880	0,021	6,779	0,010	4,770	1,89
25	Котельная №48	г. Серпухов, ул. Российская,34	9,030	7,890	0,044	7,846	0,189	4,232	3,425
26	Котельная №49	г. Серпухов, Весенняя.,98а	2,922	2,922	0,032	2,89	0,102	4,341	-1,553
27	Котельная №50	г. Серпухов, ул. Стачек, 30а	13,413	13,129	0,068	13,061	0,380	8,022	4,659
28	Котельная №54	г. Серпухов, ул.1-я Московская,44Б	2,616	2,166	0,012	2,154	0,088	3,003	-0,937
29	Котельная №57	г. Серпухов, ул. Целинная,28а	2,064	2,013	0,020	1,993	0,065	1,675	0,253

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
30	Котельная №58	г. Серпухов, ул. Подольская, 57а	3,440	3,262	0,006	3,256	0,032	0,712	2,512
31	Котельная №61	г. Серпухов, ул. Московское шоссе, д. 20а	30,200	22,482	0,112	22,37	0,499	16,234	5,637
32	Котельная №62	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д. 7а	20,640	20,330	0,071	20,259	0,672	12,894	6,693
33	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	0,920	0,795	0,002	0,793	0,016	0,074	0,703
34	Котельная д. Васильевское	г. Серпухов, д. Васильевское	8,300	7,580	0,036	7,544	0,224	5,671	1,649
35	Котельная п. Шарапово-Охота	г. Серпухов, п. Шарапова-охота	0,600	0,540	0,007	0,533	0,0011	0,482	0,05
36	Котельная д. Старые Кузьменки	г. Серпухов, д. Старые Кузьменки	1,200	1,000	0,004	0,996	0,006	0,130	0,86
37	Котельная м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	0,249	0,204	0,003	0,201	0,003	0,215	-0,017
38	Котельная д. Арнеево	г. Серпухов, д. Арнеево	2,328	1,800	0,007	1,793	0,041	0,321	1,431
39	Котельная с. Турово,	г. Серпухов, с. Турово	0,688	0,650	0,005	0,645	0,020	0,153	0,472

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
	модуль №1								
40	Котельная с. Турово, модуль №2	г. Серпухов, с. Турово	0,860	0,557	0,010	0,547	0,016	0,478	0,053
41	Котельная п. Пограничный	г. Серпухов, п. Пограничный	2,580	2,376	0,016	2,36	0,075	1,443	0,842
42	Котельная п. Мирный	г. Серпухов, п. Мирный	12,900	9,040	0,027	9,013	0,61	2,109	6,294
43	Котельная д. Райсемёновское	г. Серпухов, д. Райсемёновское	3,440	3,220	0,018	3,202	0,084	1,814	1,304
44	Котельная д. Гавшино	г. Серпухов, д. Гавшино	0,206	0,206	0,002	0,204	0,004	0,116	0,084
45	Котельная д. Калиново	г. Серпухов, д. Калиново	0,461	0,402	0,001	0,401	0,013	0,131	0,257
46	Котельная д. Пушино	г. Серпухов, д. Пушино	0,118	0,095	0,001	0,094	0,000	0,049	0,045
47	Котельная п.Большевик	г. Серпухов, п.Большевик	52,300	33,010	0,118	32,892	0,62	13,672	18,6
48	Котельная д."Подмоклово"	г. Серпухов, д.Подмоклово	1,200	1,000	0,004	0,996	0,011	0,296	0,689
49	Котельная д."Щеболово"	г. Серпухов, д.Щеболово	1,200	0,900	0,001	0,899	0,014	0,171	0,714

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
50	Котельная д."Каргашино"	г. Серпухов, д. Каргашино	0,516	0,420	0,002	0,418	0,01	0,080	0,328
51	Котельная д."Волохово"	г. Серпухов, д.Волохово	0,516	0,420	0,001	0,419	0,003	0,107	0,309
52	Котельная д."Балково"	г. Серпухов, д.Балково	1,800	1,500	0,006	1,494	0,046	0,453	0,995
53	Котельная д."Лукьяново"	г. Серпухов, д.Лукьяново	0,600	0,480	0,002	0,478	0,0003	0,059	0,419
54	Котельная д."Большое Грызлово"	г. Серпухов, д..Б. Грызлово	7,500	6,810	0,041	6,769	0,224	3,000	3,545
55	Котельная с."Липицы"	г. Серпухов, с.Липицы	12,300	7,150	0,037	7,113	0,250	3,706	3,157
56	Котельная п."Кирпичный завод"	г. Серпухов, п. Кирпичный завод	2,064	2,034	0,011	2,023	0,074	1,199	0,75
57	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	г. Серпухов, п. Оболенск, пр-т Биологов, д.1а	18,600	16,520	0,060	16,46	0,212	8,083	2,57
58	Котельная п. Пролетарский	г. Серпухов, п. Пролетарский,	12,900	11,600	0,051	11,549	0,250	7,690	3,609
59	Котельная п. Пролетарский, ЦРБ	г. Серпухов, п. Пролетарский	0,860	0,721	0,003	0,718	0,015	0,208	0,495
60	БМК п. Оболенск	г. Серпухов,	5,590	5,590	0,02	5,57	0,036	5,53	0,004

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
		п. Оболенск							
61	Котельная д. Сьяново	г. Серпухов-12, в/г-115	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная д. Фенино	г. Серпухов, д. Фенино, в/г-114	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная АО "СЗ"Металлист"	г. Серпухов, ул. Луначарского, д. 32	113,000	113,000	1,900	111,100	20,429	39,331	51,34
64	Котельная ООО «Серпуховская Бумага»	г. Серпухов, ул. Пролетарская, д. 134	26,400	26,400	0,550	25,850	3,116	13,200	9,534
65	Котельная ОАО "Химволокно"	г. Серпухов, ул. Химиков, д. 1	24,000	24,000	0,500	23,500	2,756	5,200	15,544
66	Котельная ОАО «ТЭИК»	г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.22а	15,480	15,480	0,355	15,125	1,377	9,183	4,565
67	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	г. Серпухов, п. Авангард	16,600	16,600	0,123	16,477	0,450	6,441	9,586
68	Котельная ПНИ №2, м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	3,900	3,900	0,098	3,802	0,039	2,970	0,793
			738,413	657,946	5,923	651,943	39,240	394,788	212,211

Таблица 2.7.2 – Перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
1) Котельная №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,820	21,820	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,324	0,324	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,496	21,496	23,400	23,400	23,400	23,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,466	0,466	0,876	0,876	0,876	0,876
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,631	19,631	22,251	22,251	22,251	22,251
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,399	1,399	0,273	0,273	0,273	0,273
2) Котельная №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,750	7,750	8,600	8,600	8,600	8,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,280	0,280	0,197	0,197	0,197	0,197
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,722	7,722	8,403	8,403	8,403	8,403
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,666	5,036	8,003	8,003	8,003	8,260
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,955	2,585	0,299	0,299	0,299	0,042
3) Котельная №3							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4) Котельная №6							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,680	16,680	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,440	16,440	12,900	12,900	12,900	12,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,394	16,394	12,854	12,854	12,854	12,854
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,970	8,970	12,370	12,370	12,370	12,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,280	7,280	0,340	0,340	0,340	0,340
5) Котельная №8							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,907	29,907	37,680	37,680	37,680	37,680

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,796	20,796	37,680	37,680	37,680	37,680
Собственные нужды	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,601	20,601	37,485	37,485	37,485	37,485
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,774	16,774	22,174	22,174	22,174	22,174
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,800	2,800	14,284	14,284	14,284	14,284
6) Котельная №10							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,143	2,143	4,185	4,185	4,185	5,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,914	2,914	0,872	0,872	0,872	0,002
7) Котельная №11							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,288	1,288	4,971	4,971	4,971	4,971
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,493	0,493	0,493	0,493
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,808	0,808	3,308	3,308	3,308	3,308
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,473	0,473	1,170	1,170	1,170	1,170
8) Котельная №12							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,255	0,255	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,254	0,254	0,494	0,494	0,494	0,494
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,300	0,300	0,364	0,364	0,364	0,364
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,048	-0,048	0,107	0,107	0,107	0,107
9) Котельная №15							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
10) Котельная №16							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,250	5,250	6,750	6,750	6,750	6,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,290	4,290	6,750	6,750	6,750	6,750
Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,130	0,130	0,130	0,130
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,227	4,227	6,620	6,620	6,620	6,620
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,054	0,054	0,624	0,624	0,624	0,624
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,140	4,140	5,640	5,640	5,640	5,640
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,033	0,033	0,356	0,356	0,356	0,356
11) Котельная №17							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,990	1,990	1,990	1,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,616	1,616	1,990	1,990	1,990	1,990
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,613	1,613	1,944	1,944	1,944	1,944
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,177	0,177	0,177	0,177
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,271	0,271	0,860	0,860	0,860	0,860
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,341	1,341	0,908	0,908	0,908	0,908
12) Котельная №18							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,863	0,863	1,153	1,153	1,153	1,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,132	1,132	0,842	0,842	0,842	0,842
13) Котельная №21							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,525	73,525	76,750	76,750	76,750	76,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510
Собственные нужды	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989
14) Котельная №22							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,000	13,000	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,330	10,330	19,350	19,350	19,350	19,350
Собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,310	0,310	0,310	0,310

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,300	10,300	19,040	19,040	19,040	19,040
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,150	0,150	1,472	1,472	1,472	1,472
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,970	11,970	15,898	15,898	15,898	15,898
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,820	-1,820	1,670	1,670	1,670	1,670
15) Котельная №25							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
16) Тепловая энергоустановка вместо котельной №28							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
17) Котельная №29							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
18) Котельная №30							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	53,460	53,460	60,000	60,000	60,000	60,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,170	0,170	1,374	1,374	1,374	1,374
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	53,29	53,29	58,626	58,626	58,626	58,626
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,076	1,076	3,746	3,746	3,746	3,746
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	44,677	44,677	54,848	54,848	54,848	54,848
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,537	7,537	0,032	0,032	0,032	0,032
19) Котельная №31							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	25,000	25,000	25,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,410	19,410	19,410	25,000	25,000	25,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,510	0,510	0,510
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,379	19,379	19,379	24,490	24,490	24,490
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	2,318	2,318	2,318
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,988	11,988	12,788	18,088	18,088	18,088
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,807	6,807	6,007	4,084	4,084	4,084
20) Котельная №33							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,178	17,178	10,320	10,320	10,320	10,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,850	14,850	10,320	10,320	10,320	10,320
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	14,798	14,798	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,374	7,374	8,990	8,990	8,990	8,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,240	7,240	1,094	1,094	1,094	1,094
21) Котельная №38							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	Перевод потребителей на котельную №58.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,299	1,299				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,293	1,293				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,883	0,883				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,373	0,373				
22) Котельная №40							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,273	1,273	1,300	1,300	1,300	1,300
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,114	0,114	0,114	0,114
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,544	0,544	0,577	0,577	0,577	0,577
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,723	0,723	0,580	0,580	0,580	0,580
23) Котельная №46							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,600	3,600	Перевод котельной №46 в режим работы ЦТП и подключение к котельной №22.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,940	2,940				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,921	2,921				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,125	3,125				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,278	-0,278				
24) Котельная №47							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
25) Котельная №48							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890
Собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
26) Котельная №49							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922	Перевод потребителей на котельную №58			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,890	2,890				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,341	4,341				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,553	-1,553				
27) Котельная №50							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Собственные нужды	Гкал/ч	0,307	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,109	18,152	18,152	18,152	18,152	18,152
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,190	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,203	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,716	6,528	6,528	6,528	6,528	6,528
28) Котельная №54							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,616	2,616	Ликвидация котельной с переключением нагрузок на котельную №61.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,166	2,166				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,154	2,154				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,088	0,088				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,003	3,003				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,937	-0,937				
29) Котельная №57							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
30) Котельная №58 (новая БМК №58)							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	15,000	15,000	15,000	15,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,262	3,262	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,624	0,624	0,624	0,624
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,256	3,256	14,376	14,376	14,376	14,376
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	2,212	2,212	2,212	2,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,712	1,015	10,030	10,030	10,030	10,030
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,512	2,209	2,134	2,134	2,134	2,134
31) Котельная №61							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,482	22,482	25,800	25,800	25,800	25,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,112	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,370	22,370	25,500	25,500	25,500	25,500
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,499	0,499	3,474	3,563	3,563	3,563
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,234	16,234	21,353	21,353	21,353	21,353
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,637	5,637	0,673	0,673	0,673	0,673
32) Котельная №62							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,894	12,894	18,382	18,382	18,382	18,382
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,693	6,693	1,205	1,205	1,205	1,205

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
33) БМК г. Серпухов, ул.1-ая Московская, 23Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
34) Котельная АО "СЗ"Металлист"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Собственные нужды	Гкал/ч	1,900	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	111,100	110,412	110,412	110,412	110,412	110,412
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,017	10,023	10,023	10,023	10,023	10,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,331	39,331	42,531	42,531	42,531	42,531
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	71,769	61,058	57,858	57,858	57,858	57,858
35) Котельная ООО «Серпуховская бумага»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Собственные нужды	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,200	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,521	8,841	8,841	8,841	8,841	8,841
36) Котельная ОАО "Химволокно"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,500	23,500	23,500	23,450	23,450	23,450
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	2,841	2,841	2,841
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,200	5,200	6,500	6,500	6,500	6,500
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,300	18,300	17,000	14,109	14,109	14,109
37) Котельная АО «ТЭИК»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Собственные нужды	Гкал/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,183	9,183	10,2148	10,2148	10,2148	10,2148
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,565	4,565	3,5332	3,5332	3,5332	3,5332
38) Перспективная котельная-Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,671	1,671	1,671	1,671
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,329	73,329	73,329	73,329
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,33	6,076	6,076	6,076
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	8,930	8,930	8,930	8,930
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	63,069	58,323	58,323	58,323
39) Перспективная БМК ул. Московская, 236							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч			0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч			4,925	4,925	4,925	4,925
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			2,994	2,994	2,994	2,994
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч			1,659	1,659	1,659	1,659
40) Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,590	0,590	0,650	1,475
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	74,410	74,410	74,350	73,525
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,750	0,750	0,850	1,875
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	7,508	7,508	28,638	69,083
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	66,152	66,152	44,862	2,567
41) Котельная "Васильевское"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,300	8,300	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,580	7,580	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,544	7,544	5,144	5,144	5,144	5,144
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,671	5,671	4,180	4,180	4,180	4,904
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,649	1,649	0,940	0,940	0,940	0,216
42) Котельная "Шарапова-Охота"							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,540	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,533	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0011	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,482	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
43) Котельная "Старые Кузьменки"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,130	0,130	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,860	0,860	0,039	0,039	0,039	0,039
44) Котельная ООО «ЭТС «Воздвиженское»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1225	0,1225	0,3725	0,3725	0,3725	0,3725
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,8775	6,8775	16,2275	16,2275	16,2275	16,2275
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01337	-0,01337	9,33663	9,33663	9,33663	9,33663
45) Котельная м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,204	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,201	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,215	0,215	0,255	0,255	0,235	0,235
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,017	0,028	-0,012	-0,012	0,007	0,007
46) Котельная д. Арнеево							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,328	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,793	1,793	0,923	0,923	0,923	0,923
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,321	0,321	0,518	0,518	0,518	0,518
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,431	1,431	0,364	0,364	0,364	0,364
47) Котельная с. Турово, модуль №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
48) Котельная с. Турово, модуль №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
49) Котельная п. Пограничный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	4,085	4,085	4,085	4,085

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,376	2,376	4,085	4,085	4,085	4,085
Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,360	2,360	4,034	4,034	4,034	4,034
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,254	0,254	0,254	0,254
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,443	1,443	2,439	2,439	2,439	2,439
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,842	0,842	1,341	1,341	1,341	1,341
50) Котельная ПНИ №2, м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
51) Котельная п. Мирный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,040	9,040	9,040	10,791	10,791	10,791
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,068	0,068	0,068
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,013	9,013	9,013	10,723	10,723	10,723
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,202	0,202	0,202
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
52) Котельная д. Райсемёновское							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,220	3,220	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,814	1,814	3,112	3,112	3,112	3,112
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,304	1,304	0,006	0,006	0,006	0,006
53) Котельная д. Гавшино							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,204	0,204	0,208	0,208	0,208	0,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,084	0,084	0,088	0,088	0,088	0,088
54) Котельная д. Калиново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,461	0,461	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,402	0,402	0,260	0,260	0,260	0,260
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,401	0,401	0,259	0,259	0,259	0,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,131	0,131	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,116	0,116	0,116	0,116
55) Котельная д. Пушино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,118	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,095	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,045	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56) Котельная "Большевик"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,300	52,300	33,680	33,680	33,680	33,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010
Собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,672	13,672	14,9565	14,9565	14,9565	14,9565
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,600	18,600	17,3155	17,3155	17,3155	17,3155

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
57) Котельная "Подмоклово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,426	0,426	0,426	0,426
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,296	0,296	0,286	0,286	0,286	0,286
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,689	0,689	0,030	0,030	0,030	0,030
58) Котельная "Щеболово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,2000	Перевод абонентов котельной «Щеболово» на автономные источники теплоснабжения			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,900	1,2000				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,0339				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,899	1,1661				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,0376				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,171	0,1848				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,714	0,9438				
59) Котельная "Каргашино"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
60) Котельная "Волохово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
61) Котельная "Балково"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,190	1,190	1,190	1,190
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,494	1,494	1,184	1,184	1,184	1,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,453	0,453	0,794	0,794	0,794	0,794
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,995	0,995	0,344	0,344	0,344	0,344
62) Котельная "Лукьяново"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,086	0,086	0,086	0,086
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,478	0,478	0,084	0,084	0,084	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,059	0,059	0,055	0,055	0,055	0,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,419	0,419	0,026	0,026	0,026	0,026
63) Котельная "Большое Грызлово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,810	6,810	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,769	6,769	5,379	5,379	5,379	5,379
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,000	3,000	3,593	3,593	3,593	3,593
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,545	3,545	1,782	1,782	1,782	1,782
64) Котельная "Липицы"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,706	3,706	5,0257	5,0257	5,9454	5,9454
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,157	3,157	1,8373	1,8373	0,9176	0,9176
65) Котельная "Кирпичный завод"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,034	2,034	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,056	0,056	0,056	0,056
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,023	2,023	2,5436	2,5436	2,5436	2,5436
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,199	1,199	1,4812	1,4812	1,4812	1,4812
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,750	0,750	0,7624	0,7624	0,7624	0,7624
66) Перспективная Котельная "Технопарк" д. Пушино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,450	1,450	1,450	1,450
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,550	73,550	73,550	73,550
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	69,5000	69,5000	69,5000	69,5000
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	2,080	2,080	2,080	2,080
67) Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25	25	Котельная закрыта с 2020 года			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25	25				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,959	24,959				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,115	0,094				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,611	12,739				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,233	12,126				
68) Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520
Собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,083	8,083	9,983	10,013	10,253	10,253
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,165	8,165	6,265	6,235	5,995	5,995
69) Котельная п.Пролетарский							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	14,400	14,400	14,400	14,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,690	7,690	8,680	8,680	8,680	8,680
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,609	3,609	2,619	2,619	2,619	2,619
70) Котельная п. Пролетарский, ЦРБ							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
71) БМК п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	5,178	5,178	5,178	5,178	5,178
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
72) ТГУ , д. Васильевское, д.16-д, " ДО ШАХТЕР"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	0,768	0,768	0,768	0,768
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,370	0,370	0,370	0,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,374	0,374	0,374	0,374
73) Котельная д. Сьяново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	6,266	6,266	6,266	6,266	6,266
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	5,721	5,721	5,721	5,721	5,721
74) Котельная д. Фенино							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	3,581	3,581	3,581	3,581	3,581
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972

2.8.Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по городскому округу Серпухов приведены в таблице 2.8.1.

Перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по городскому округу Серпухов приведены в таблице 2.8.2.

Таблица 2.8.1 - Существующие значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1	г. Серпухов, ул. Космонавтов,17а	24,000	21,820	0,324	21,496	0,466	19,631	1,399
2	Котельная №2	г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер.,11а	8,600	7,750	0,028	7,722	0,101	4,666	2,955
3	Котельная №3	г. Серпухов, ул. Свердлова,32а	0,430	0,376	0,012	0,364	0,006	0,304	0,054
4	Котельная №6	г. Серпухов, Заводской пр.,1	16,680	16,440	0,046	16,394	0,144	8,97	7,28
5	Котельная №8	г. Серпухов, ул. Бригадная,17а	29,907	20,796	0,195	20,601	1,027	16,774	2,8
6	Котельная №10	г. Серпухов, ул. Форсса,3	5,160	5,160	0,012	5,148	0,091	2,143	2,914
7	Котельная №11	г. Серпухов, ул. Фестивальная,11а	1,290	1,290	0,002	1,288	0,007	0,808	0,473
8	Котельная №12	г. Серпухов, ул. Луначарского,76	0,257	0,255	0,001	0,254	0,002	0,3	-0,048
9	Котельная №15	г. Серпухов, ул.2-я Московская,8а	5,676	5,468	0,017	5,451	0,106	4,014	1,331
10	Котельная №16	. г. Серпухов, ул Водонапорная,36, корп. Б	5,250	4,290	0,063	4,227	0,054	4,14	0,033

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
11	Котельная №17	г. Серпухов, ул. Театральная, 4а	1,840	1,616	0,003	1,613	0,001	0,271	1,341
12	Котельная №18	г. Серпухов, Безымянный пер., 1Б	3,440	2,090	0,032	2,058	0,063	0,863	1,132
13	Котельная №21	г. Серпухов, ул. Звездная, 4а	73,525	68,510	0,462	68,048	1,972	61,087	4,989
14	Котельная №22	г. Серпухов, ул. Горького, 6г	13,000	10,330	0,030	10,3	0,150	11,97	-1,82
15	Котельная №25	г. Серпухов, ул. Центральная, 97Б	0,257	0,253	0,002	0,251	0,007	0,208	0,036
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	г. Серпухов, ул. Революции, 21/67	0,172	0,168	0,003	0,165	0,000	0,064	0,101
17	Котельная №29	г. Серпухов, ул. Ек. Дашковой, Ед. 14, корп. а	1,030	1,028	0,003	1,025	0,002	0,336	0,687
18	Котельная №30	г. Серпухов, ул. Глазовская, 20а	60,000	53,460	0,170	53,29	1,076	44,677	7,537
19	Котельная №31	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д. 20а	20,640	19,410	0,031	19,379	0,584	11,988	6,807

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
20	Котельная №33	г. Серпухов, Борисовское ш.,17, корп. в	17,178	14,850	0,052	14,798	0,184	7,374	7,24
21	Котельная №38	г. Серпухов, ул.Тяговая, 5а	1,800	1,299	0,006	1,293	0,037	0,883	0,373
22	Котельная №40	г. Серпухов, ул. Пролетарская,78а	1,300	1,273	0,002	1,271	0,004	0,544	0,723
23	Котельная №46	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 3б	3,600	2,940	0,019	2,921	0,074	3,125	-0,278
24	Котельная №47	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 13а	6,880	6,880	0,021	6,779	0,010	4,770	1,89
25	Котельная №48	г. Серпухов, ул. Российская,34	9,030	7,890	0,044	7,846	0,189	4,232	3,425
26	Котельная №49	г. Серпухов, Весенняя.,98а	2,922	2,922	0,032	2,89	0,102	4,341	-1,553
27	Котельная №50	г. Серпухов, ул. Стачек, 30а	13,413	13,129	0,068	13,061	0,380	8,022	4,659
28	Котельная №54	г. Серпухов, ул.1-я Московская,44Б	2,616	2,166	0,012	2,154	0,088	3,003	-0,937
29	Котельная №57	г. Серпухов, ул. Целинная,28а	2,064	2,013	0,020	1,993	0,065	1,675	0,253
30	Котельная №58	г. Серпухов, ул. Подольская,57а	3,440	3,262	0,006	3,256	0,032	0,712	2,512

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
31	Котельная №61	г. Серпухов, ул. Московское шоссе, д. 20а	30,200	22,482	0,112	22,37	0,499	16,234	5,637
32	Котельная №62	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.7а	20,640	20,330	0,071	20,259	0,672	12,894	6,693
33	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	0,920	0,795	0,002	0,793	0,016	0,074	0,703
34	Котельная д.Васильевское	г. Серпухов, д. Васильевское	8,300	7,580	0,036	7,544	0,224	5,671	1,649
35	Котельная п. Шарапово-Охота	г. Серпухов, п. Шарапова-охота	0,600	0,540	0,007	0,533	0,0011	0,482	0,05
36	Котельная д. Старые Кузьменки	г. Серпухов, д. Старые Кузьменки	1,200	1,000	0,004	0,996	0,006	0,130	0,86
37	Котельная м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	0,249	0,204	0,003	0,201	0,003	0,215	-0,017
38	Котельная д. Арнеево	г. Серпухов, д. Арнеево	2,328	1,800	0,007	1,793	0,041	0,321	1,431
39	Котельная с. Турово, модуль №1	г. Серпухов, с. Турово	0,688	0,650	0,005	0,645	0,020	0,153	0,472

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
40	Котельная с. Турово, модуль №2	г. Серпухов, с. Турово	0,860	0,557	0,010	0,547	0,016	0,478	0,053
41	Котельная п. Пограничный	г. Серпухов, п. Пограничный	2,580	2,376	0,016	2,36	0,075	1,443	0,842
42	Котельная п. Мирный	г. Серпухов, п. Мирный	12,900	9,040	0,027	9,013	0,61	2,109	6,294
43	Котельная д. Райсемёновское	г. Серпухов, д. Райсемёновское	3,440	3,220	0,018	3,202	0,084	1,814	1,304
44	Котельная д. Гавшино	г. Серпухов, д. Гавшино	0,206	0,206	0,002	0,204	0,004	0,116	0,084
45	Котельная д. Калиново	г. Серпухов, д. Калиново	0,461	0,402	0,001	0,401	0,013	0,131	0,257
46	Котельная д. Пущино	г. Серпухов, д. Пущино	0,118	0,095	0,001	0,094	0,000	0,049	0,045
47	Котельная п.Большевик	г. Серпухов, п.Большевик	52,300	33,010	0,118	32,892	0,62	13,672	18,6
48	Котельная д."Подмоклово"	г. Серпухов, д.Подмоклово	1,200	1,000	0,004	0,996	0,011	0,296	0,689
49	Котельная д."Щеболово"	г. Серпухов, д.Щеболово	1,200	0,900	0,001	0,899	0,014	0,171	0,714
50	Котельная д."Каргашино"	г. Серпухов, д. Каргашино	0,516	0,420	0,002	0,418	0,01	0,080	0,328

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
51	Котельная д."Волохово"	г. Серпухов, д.Волохово	0,516	0,420	0,001	0,419	0,003	0,107	0,309
52	Котельная д."Балково"	г. Серпухов, д.Балково	1,800	1,500	0,006	1,494	0,046	0,453	0,995
53	Котельная д."Лукьяново"	г. Серпухов, д.Лукьяново	0,600	0,480	0,002	0,478	0,0003	0,059	0,419
54	Котельная д."Большое Грызлово"	г. Серпухов, д..Б. Грызлово	7,500	6,810	0,041	6,769	0,224	3,000	3,545
55	Котельная с."Липицы"	г. Серпухов, с.Липицы	12,300	7,150	0,037	7,113	0,250	3,706	3,157
56	Котельная п."Кирпичный завод"	г. Серпухов, п. Кирпичный завод	2,064	2,034	0,011	2,023	0,074	1,199	0,75
57	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	г. Серпухов, п. Оболенск, пр-т Биологов, д.1а	18,600	16,520	0,060	16,46	0,212	8,083	2,57
58	Котельная п. Пролетарский	г. Серпухов, п. Пролетарский,	12,900	11,600	0,051	11,549	0,250	7,690	3,609
59	Котельная п. Пролетарский, ЦРБ	г. Серпухов, п. Пролетарский	0,860	0,721	0,003	0,718	0,015	0,208	0,495
60	БМК п. Оболенск	г. Серпухов, п. Оболенск	5,590	5,590	0,02	5,57	0,036	5,53	0,004

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
61	Котельная АО "СЗ"Металлист"	г. Серпухов, ул. Луначарского, д. 32	113,000	113,000	1,900	111,100	20,429	39,331	51,34
62	Котельная ООО «Серпуховская Бумага»	г. Серпухов, ул. Пролетарская, д. 134	26,400	26,400	0,550	25,850	3,116	13,200	9,534
63	Котельная ОАО "Химволокно"	г. Серпухов, ул. Химиков, д. 1	24,000	24,000	0,500	23,500	2,756	5,200	15,544
64	Котельная ОАО «ТЭИК»	г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.22а	15,480	15,480	0,355	15,125	1,377	9,183	4,565
65	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	г. Серпухов, п. Авангард	16,600	16,600	0,123	16,477	0,450	6,441	9,586
66	Котельная ПНИ №2, м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	3,900	3,900	0,098	3,802	0,039	2,970	0,793
			738,413	657,946	5,923	651,943	39,240	394,788	212,211

Таблица 2.8.2 - Перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
1) Котельная №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,820	21,820	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,324	0,324	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,496	21,496	23,400	23,400	23,400	23,400

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,466	0,466	0,876	0,876	0,876	0,876
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,631	19,631	22,251	22,251	22,251	22,251
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,399	1,399	0,273	0,273	0,273	0,273
2) Котельная №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,750	7,750	8,600	8,600	8,600	8,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,280	0,280	0,197	0,197	0,197	0,197
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,722	7,722	8,403	8,403	8,403	8,403
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,666	5,036	8,003	8,003	8,003	8,260
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,955	2,585	0,299	0,299	0,299	0,042
3) Котельная №3							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4) Котельная №6							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,680	16,680	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,440	16,440	12,900	12,900	12,900	12,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,394	16,394	12,854	12,854	12,854	12,854
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,970	8,970	12,370	12,370	12,370	12,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,280	7,280	0,340	0,340	0,340	0,340
5) Котельная №8							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,907	29,907	37,680	37,680	37,680	37,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,796	20,796	37,680	37,680	37,680	37,680
Собственные нужды	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,601	20,601	37,485	37,485	37,485	37,485
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,774	16,774	22,174	22,174	22,174	22,174
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,800	2,800	14,284	14,284	14,284	14,284
6) Котельная №10							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,143	2,143	4,185	4,185	4,185	5,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,914	2,914	0,872	0,872	0,872	0,002
7) Котельная №11							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,288	1,288	4,971	4,971	4,971	4,971
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,493	0,493	0,493	0,493
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,808	0,808	3,308	3,308	3,308	3,308
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,473	0,473	1,170	1,170	1,170	1,170
8) Котельная №12							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,255	0,255	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,254	0,254	0,494	0,494	0,494	0,494
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,300	0,300	0,364	0,364	0,364	0,364
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,048	-0,048	0,107	0,107	0,107	0,107
9) Котельная №15							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
10) Котельная №16							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,250	5,250	6,750	6,750	6,750	6,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,290	4,290	6,750	6,750	6,750	6,750
Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,130	0,130	0,130	0,130
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,227	4,227	6,620	6,620	6,620	6,620
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,054	0,054	0,624	0,624	0,624	0,624
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,140	4,140	5,640	5,640	5,640	5,640

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,033	0,033	0,356	0,356	0,356	0,356
11) Котельная №17							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,990	1,990	1,990	1,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,616	1,616	1,990	1,990	1,990	1,990
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,613	1,613	1,944	1,944	1,944	1,944
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,177	0,177	0,177	0,177
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,271	0,271	0,860	0,860	0,860	0,860
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,341	1,341	0,908	0,908	0,908	0,908
12) Котельная №18							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,863	0,863	1,153	1,153	1,153	1,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,132	1,132	0,842	0,842	0,842	0,842
13) Котельная №21							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,525	73,525	76,750	76,750	76,750	76,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510
Собственные нужды	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989
14) Котельная №22							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,000	13,000	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,330	10,330	19,350	19,350	19,350	19,350
Собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,310	0,310	0,310	0,310
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,300	10,300	19,040	19,040	19,040	19,040
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,150	0,150	1,472	1,472	1,472	1,472
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,970	11,970	15,898	15,898	15,898	15,898
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,820	-1,820	1,670	1,670	1,670	1,670
15) Котельная №25							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
16) Тепловая энергоустановка вместо котельной №28							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
17) Котельная №29							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
18) Котельная №30							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	53,460	53,460	60,000	60,000	60,000	60,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,170	0,170	1,374	1,374	1,374	1,374
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	53,29	53,29	58,626	58,626	58,626	58,626
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,076	1,076	3,746	3,746	3,746	3,746
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	44,677	44,677	54,848	54,848	54,848	54,848
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,537	7,537	0,032	0,032	0,032	0,032
19) Котельная №31							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	25,000	25,000	25,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,410	19,410	19,410	25,000	25,000	25,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,510	0,510	0,510
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,379	19,379	19,379	24,490	24,490	24,490
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	2,318	2,318	2,318
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,988	11,988	12,788	18,088	18,088	18,088
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,807	6,807	6,007	4,084	4,084	4,084
20) Котельная №33							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,178	17,178	10,320	10,320	10,320	10,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,850	14,850	10,320	10,320	10,320	10,320
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	14,798	14,798	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,374	7,374	8,990	8,990	8,990	8,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,240	7,240	1,094	1,094	1,094	1,094
21) Котельная №38							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	Перевод потребителей на котельную №58.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,299	1,299				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,293	1,293				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,883	0,883				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,373	0,373				
22) Котельная №40							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,273	1,273	1,300	1,300	1,300	1,300
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,114	0,114	0,114	0,114
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,544	0,544	0,577	0,577	0,577	0,577
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,723	0,723	0,580	0,580	0,580	0,580
23) Котельная №46							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,600	3,600	Перевод котельной №46 в режим работы ЦТП и подключение к котельной №22.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,940	2,940				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,921	2,921				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,125	3,125				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,278	-0,278				
24) Котельная №47							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
25) Котельная №48							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890
Собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
26) Котельная №49							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922	Перевод потребителей на котельную №58			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,890	2,890				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,341	4,341				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,553	-1,553				
27) Котельная №50							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Собственные нужды	Гкал/ч	0,307	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,109	18,152	18,152	18,152	18,152	18,152
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,190	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,203	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,716	6,528	6,528	6,528	6,528	6,528
28) Котельная №54							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,616	2,616	Ликвидация котельной с переключением нагрузок на котельную №61.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,166	2,166				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,154	2,154				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,088	0,088				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,003	3,003				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,937	-0,937				
29) Котельная №57							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
30) Котельная №58 (новая БМК №58)							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	15,000	15,000	15,000	15,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,262	3,262	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,624	0,624	0,624	0,624
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,256	3,256	14,376	14,376	14,376	14,376
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	2,212	2,212	2,212	2,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,712	1,015	10,030	10,030	10,030	10,030
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,512	2,209	2,134	2,134	2,134	2,134
31) Котельная №61							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,482	22,482	25,800	25,800	25,800	25,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,112	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,370	22,370	25,500	25,500	25,500	25,500
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,499	0,499	3,474	3,563	3,563	3,563
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,234	16,234	21,353	21,353	21,353	21,353
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,637	5,637	0,673	0,673	0,673	0,673
32) Котельная №62							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,894	12,894	18,382	18,382	18,382	18,382
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,693	6,693	1,205	1,205	1,205	1,205
33) БМК г. Серпухов, ул.1-ая Московская, 23Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
34) Котельная АО "СЗ"Металлист"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Собственные нужды	Гкал/ч	1,900	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	111,100	110,412	110,412	110,412	110,412	110,412
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,017	10,023	10,023	10,023	10,023	10,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,331	39,331	42,531	42,531	42,531	42,531
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	71,769	61,058	57,858	57,858	57,858	57,858
35) Котельная ООО «Серпуховская бумага»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Собственные нужды	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,200	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,521	8,841	8,841	8,841	8,841	8,841
36) Котельная ОАО "Химволокно"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,500	23,500	23,500	23,450	23,450	23,450
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	2,841	2,841	2,841
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,200	5,200	6,500	6,500	6,500	6,500
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,300	18,300	17,000	14,109	14,109	14,109
37) Котельная АО «ТЭИК»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Собственные нужды	Гкал/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,183	9,183	10,2148	10,2148	10,2148	10,2148
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,565	4,565	3,5332	3,5332	3,5332	3,5332
38) Перспективная котельная-Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,671	1,671	1,671	1,671
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,329	73,329	73,329	73,329

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,33	6,076	6,076	6,076
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	8,930	8,930	8,930	8,930
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	63,069	58,323	58,323	58,323
39) Перспективная БМК ул. Московская, 23б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч			0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч			4,925	4,925	4,925	4,925
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			2,994	2,994	2,994	2,994
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч			1,659	1,659	1,659	1,659
40) Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,590	0,590	0,650	1,475
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	74,410	74,410	74,350	73,525
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,750	0,750	0,850	1,875
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	7,508	7,508	28,638	69,083
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	66,152	66,152	44,862	2,567
41) Котельная "Васильевское"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,300	8,300	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,580	7,580	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,544	7,544	5,144	5,144	5,144	5,144
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,671	5,671	4,180	4,180	4,180	4,904
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,649	1,649	0,940	0,940	0,940	0,216
42) Котельная "Шарапова-Охота"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,540	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,533	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0011	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,482	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
43) Котельная "Старые Кузьменки"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,130	0,130	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,860	0,860	0,039	0,039	0,039	0,039
44) Котельная ООО «ЭТС «Воздвиженское»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1225	0,1225	0,3725	0,3725	0,3725	0,3725
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,8775	6,8775	16,2275	16,2275	16,2275	16,2275
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01337	-0,01337	9,33663	9,33663	9,33663	9,33663
45) Котельная м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,204	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,201	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,215	0,215	0,255	0,255	0,235	0,235
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,017	0,028	-0,012	-0,012	0,007	0,007
46) Котельная д. Арнеево							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,328	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,793	1,793	0,923	0,923	0,923	0,923
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,321	0,321	0,518	0,518	0,518	0,518
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,431	1,431	0,364	0,364	0,364	0,364
47) Котельная с. Турово, модуль №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
48) Котельная с. Турово, модуль №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
49) Котельная п. Пограничный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	4,085	4,085	4,085	4,085
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,376	2,376	4,085	4,085	4,085	4,085
Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,360	2,360	4,034	4,034	4,034	4,034
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,254	0,254	0,254	0,254
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,443	1,443	2,439	2,439	2,439	2,439
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,842	0,842	1,341	1,341	1,341	1,341

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
50) Котельная ПНИ №2, м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
51) Котельная п. Мирный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,040	9,040	9,040	10,791	10,791	10,791
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,068	0,068	0,068
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,013	9,013	9,013	10,723	10,723	10,723
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,202	0,202	0,202
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
52) Котельная д. Райсемёновское							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,220	3,220	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,814	1,814	3,112	3,112	3,112	3,112
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,304	1,304	0,006	0,006	0,006	0,006
53) Котельная д. Гавшино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,204	0,204	0,208	0,208	0,208	0,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,084	0,084	0,088	0,088	0,088	0,088

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
54) Котельная д. Калиново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,461	0,461	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,402	0,402	0,260	0,260	0,260	0,260
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,401	0,401	0,259	0,259	0,259	0,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,131	0,131	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,116	0,116	0,116	0,116
55) Котельная д. Пущино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,118	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,095	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,045	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56) Котельная "Большевик"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,300	52,300	33,680	33,680	33,680	33,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010
Собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,672	13,672	14,9565	14,9565	14,9565	14,9565
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,600	18,600	17,3155	17,3155	17,3155	17,3155
57) Котельная "Подмоклово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,426	0,426	0,426	0,426
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,296	0,296	0,286	0,286	0,286	0,286
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,689	0,689	0,030	0,030	0,030	0,030
58) Котельная "Щеболово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,2000	Перевод абонентов котельной «Щеболово» на автономные источники теплоснабжения			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,900	1,2000				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,0339				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,899	1,1661				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,0376				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,171	0,1848				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,714	0,9438				
59) Котельная "Каргашино"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
60) Котельная "Волохово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
61) Котельная "Балково"							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,190	1,190	1,190	1,190
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,494	1,494	1,184	1,184	1,184	1,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,453	0,453	0,794	0,794	0,794	0,794
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,995	0,995	0,344	0,344	0,344	0,344
62) Котельная "Лукьяново"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,086	0,086	0,086	0,086
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,478	0,478	0,084	0,084	0,084	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,059	0,059	0,055	0,055	0,055	0,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,419	0,419	0,026	0,026	0,026	0,026
63) Котельная "Большое Грызово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,810	6,810	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,769	6,769	5,379	5,379	5,379	5,379
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,000	3,000	3,593	3,593	3,593	3,593
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,545	3,545	1,782	1,782	1,782	1,782
64) Котельная "Липицы"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,706	3,706	5,0257	5,0257	5,9454	5,9454
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,157	3,157	1,8373	1,8373	0,9176	0,9176
65) Котельная "Кирпичный завод"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,034	2,034	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,056	0,056	0,056	0,056
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,023	2,023	2,5436	2,5436	2,5436	2,5436
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,199	1,199	1,4812	1,4812	1,4812	1,4812
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,750	0,750	0,7624	0,7624	0,7624	0,7624
66) Перспективная Котельная "Технопарк" д. Пушкино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,450	1,450	1,450	1,450
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,550	73,550	73,550	73,550
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	69,5000	69,5000	69,5000	69,5000
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	2,080	2,080	2,080	2,080
67) Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25	25	Котельная закрыта с 2020 года			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25	25				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,959	24,959				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,115	0,094				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,611	12,739				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,233	12,126				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
68) Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520
Собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,083	8,083	9,983	10,013	10,253	10,253
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,165	8,165	6,265	6,235	5,995	5,995
69) Котельная п.Пролетарский							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	14,400	14,400	14,400	14,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,690	7,690	8,680	8,680	8,680	8,680
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,609	3,609	2,619	2,619	2,619	2,619
70) Котельная п. Пролетарский, ЦРБ							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
71) БМК п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	5,178	5,178	5,178	5,178	5,178
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
72) ТГУ , д. Васильевское, д.16-д, " ДО ШАХТЕР"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	0,768	0,768	0,768	0,768
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,370	0,370	0,370	0,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,374	0,374	0,374	0,374
73) Котельная д. Сьяново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	6,266	6,266	6,266	6,266	6,266
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	5,721	5,721	5,721	5,721	5,721
74) Котельная д. Фенино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	3,581	3,581	3,581	3,581	3,581
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972

2.9.Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям по городскому округу Серпухов представлены в таблице 2.9.1.

Перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям по городскому округу Серпухов представлены в таблице 2.9.2.

Потери в существующих тепловых сетях приняты на основании данных, представленных ресурсоснабжающими организациями.

В связи с заменой и реконструкцией существующих тепловых сетей, а также при прокладке новых сетей применяется более эффективная тепловая изоляция трубопроводов (пенополиуретановая). Потери тепла при доставке теплоносителя потребителям при такой изоляции не превысят нормируемых потерь.

При надземной прокладке теплотрасс на территориях производственных и коммунально-складских объектов применяются трубы в пенополиуретановой изоляции в оболочке из оцинкованной стали.

При прокладке тепловых сетей в ППУ-изоляции для фиксации и локализации мест возникновения дефектов, трубопроводы оснащаются проводниками системы оперативного дистанционного контроля (СОДК) увлажнения изоляции. Приёмно-контрольные приборы устанавливаются стационарно в тепловых пунктах.

Таблица 2.9.1 - Существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1	г. Серпухов, ул. Космонавтов,17а	24,000	21,820	0,324	21,496	0,466	19,631	1,399
2	Котельная №2	г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер.,11а	8,600	7,750	0,028	7,722	0,101	4,666	2,955
3	Котельная №3	г. Серпухов, ул. Свердлова,32а	0,430	0,376	0,012	0,364	0,006	0,304	0,054
4	Котельная №6	г. Серпухов, Заводской пр.,1	16,680	16,440	0,046	16,394	0,144	8,97	7,28
5	Котельная №8	г. Серпухов, ул. Бригадная,17а	29,907	20,796	0,195	20,601	1,027	16,774	2,8
6	Котельная №10	г. Серпухов, ул. Форсса,3	5,160	5,160	0,012	5,148	0,091	2,143	2,914
7	Котельная №11	г. Серпухов, ул. Фестивальная,11а	1,290	1,290	0,002	1,288	0,007	0,808	0,473
8	Котельная №12	г. Серпухов, ул. Луначарского,76	0,257	0,255	0,001	0,254	0,002	0,3	-0,048
9	Котельная №15	г. Серпухов, ул.2-я Московская,8а	5,676	5,468	0,017	5,451	0,106	4,014	1,331
10	Котельная №16	. г. Серпухов, ул Водонапорная,36, корп. Б	5,250	4,290	0,063	4,227	0,054	4,14	0,033

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
11	Котельная №17	г. Серпухов, ул. Театральная, 4а	1,840	1,616	0,003	1,613	0,001	0,271	1,341
12	Котельная №18	г. Серпухов, Безымянный пер., 1Б	3,440	2,090	0,032	2,058	0,063	0,863	1,132
13	Котельная №21	г. Серпухов, ул. Звездная, 4а	73,525	68,510	0,462	68,048	1,972	61,087	4,989
14	Котельная №22	г. Серпухов, ул. Горького, 6г	13,000	10,330	0,030	10,3	0,150	11,97	-1,82
15	Котельная №25	г. Серпухов, ул. Центральная, 97Б	0,257	0,253	0,002	0,251	0,007	0,208	0,036
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	г. Серпухов, ул. Революции, 21/67	0,172	0,168	0,003	0,165	0,000	0,064	0,101
17	Котельная №29	г. Серпухов, ул. Ек. Дашковой, Ед. 14, корп. а	1,030	1,028	0,003	1,025	0,002	0,336	0,687
18	Котельная №30	г. Серпухов, ул. Глазовская, 20а	60,000	53,460	0,170	53,29	1,076	44,677	7,537
19	Котельная №31	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д. 20а	20,640	19,410	0,031	19,379	0,584	11,988	6,807

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
20	Котельная №33	г. Серпухов, Борисовское ш.,17, корп. в	17,178	14,850	0,052	14,798	0,184	7,374	7,24
21	Котельная №38	г. Серпухов, ул.Тяговая, 5а	1,800	1,299	0,006	1,293	0,037	0,883	0,373
22	Котельная №40	г. Серпухов, ул. Пролетарская,78а	1,300	1,273	0,002	1,271	0,004	0,544	0,723
23	Котельная №46	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 3б	3,600	2,940	0,019	2,921	0,074	3,125	-0,278
24	Котельная №47	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 13а	6,880	6,880	0,021	6,779	0,010	4,770	1,89
25	Котельная №48	г. Серпухов, ул. Российская,34	9,030	7,890	0,044	7,846	0,189	4,232	3,425
26	Котельная №49	г. Серпухов, Весенняя.,98а	2,922	2,922	0,032	2,89	0,102	4,341	-1,553
27	Котельная №50	г. Серпухов, ул. Стачек, 30а	13,413	13,129	0,068	13,061	0,380	8,022	4,659
28	Котельная №54	г. Серпухов, ул.1-я Московская,44Б	2,616	2,166	0,012	2,154	0,088	3,003	-0,937
29	Котельная №57	г. Серпухов, ул. Целинная,28а	2,064	2,013	0,020	1,993	0,065	1,675	0,253
30	Котельная №58	г. Серпухов, ул. Подольская,57а	3,440	3,262	0,006	3,256	0,032	0,712	2,512

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
31	Котельная №61	г. Серпухов, ул. Московское шоссе, д. 20а	30,200	22,482	0,112	22,37	0,499	16,234	5,637
32	Котельная №62	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.7а	20,640	20,330	0,071	20,259	0,672	12,894	6,693
33	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	0,920	0,795	0,002	0,793	0,016	0,074	0,703
34	Котельная д.Васильевское	г. Серпухов, д. Васильевское	8,300	7,580	0,036	7,544	0,224	5,671	1,649
35	Котельная п. Шарапово-Охота	г. Серпухов, п. Шарапова-охота	0,600	0,540	0,007	0,533	0,0011	0,482	0,05
36	Котельная д. Старые Кузьменки	г. Серпухов, д. Старые Кузьменки	1,200	1,000	0,004	0,996	0,006	0,130	0,86
37	Котельная м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	0,249	0,204	0,003	0,201	0,003	0,215	-0,017
38	Котельная д. Арнеево	г. Серпухов, д. Арнеево	2,328	1,800	0,007	1,793	0,041	0,321	1,431
39	Котельная с. Турово, модуль №1	г. Серпухов, с. Турово	0,688	0,650	0,005	0,645	0,020	0,153	0,472

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
40	Котельная с. Турово, модуль №2	г. Серпухов, с. Турово	0,860	0,557	0,010	0,547	0,016	0,478	0,053
41	Котельная п. Пограничный	г. Серпухов, п. Пограничный	2,580	2,376	0,016	2,36	0,075	1,443	0,842
42	Котельная п. Мирный	г. Серпухов, п. Мирный	12,900	9,040	0,027	9,013	0,61	2,109	6,294
43	Котельная д. Райсемёновское	г. Серпухов, д. Райсемёновское	3,440	3,220	0,018	3,202	0,084	1,814	1,304
44	Котельная д. Гавшино	г. Серпухов, д. Гавшино	0,206	0,206	0,002	0,204	0,004	0,116	0,084
45	Котельная д. Калиново	г. Серпухов, д. Калиново	0,461	0,402	0,001	0,401	0,013	0,131	0,257
46	Котельная д. Пущино	г. Серпухов, д. Пущино	0,118	0,095	0,001	0,094	0,000	0,049	0,045
47	Котельная п.Большевик	г. Серпухов, п.Большевик	52,300	33,010	0,118	32,892	0,62	13,672	18,6
48	Котельная д."Подмоклово"	г. Серпухов, д.Подмоклово	1,200	1,000	0,004	0,996	0,011	0,296	0,689
49	Котельная д."Щеболово"	г. Серпухов, д.Щеболово	1,200	0,900	0,001	0,899	0,014	0,171	0,714
50	Котельная д."Каргашино"	г. Серпухов, д. Каргашино	0,516	0,420	0,002	0,418	0,01	0,080	0,328

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
51	Котельная д."Волохово"	г. Серпухов, д.Волохово	0,516	0,420	0,001	0,419	0,003	0,107	0,309
52	Котельная д."Балково"	г. Серпухов, д.Балково	1,800	1,500	0,006	1,494	0,046	0,453	0,995
53	Котельная д."Лукьяново"	г. Серпухов, д.Лукьяново	0,600	0,480	0,002	0,478	0,0003	0,059	0,419
54	Котельная д."Большое Грызлово"	г. Серпухов, д..Б. Грызлово	7,500	6,810	0,041	6,769	0,224	3,000	3,545
55	Котельная с."Липицы"	г. Серпухов, с.Липицы	12,300	7,150	0,037	7,113	0,250	3,706	3,157
56	Котельная п."Кирпичный завод"	г. Серпухов, п. Кирпичный завод	2,064	2,034	0,011	2,023	0,074	1,199	0,75
57	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	г. Серпухов, п. Оболенск, пр-т Биологов, д.1а	18,600	16,520	0,060	16,46	0,212	8,083	2,57
58	Котельная п. Пролетарский	г. Серпухов, п. Пролетарский,	12,900	11,600	0,051	11,549	0,250	7,690	3,609
59	Котельная п. Пролетарский, ЦРБ	г. Серпухов, п. Пролетарский	0,860	0,721	0,003	0,718	0,015	0,208	0,495
60	БМК п. Оболенск	г. Серпухов, п. Оболенск	5,590	5,590	0,02	5,57	0,036	5,53	0,004

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
61	Котельная д. Сьяново	г. Серпухов-12, в/г -115	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная д. Фенино	г. Серпухов, д. Фенино, в/г-114	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная АО "СЗ"Металлист"	г. Серпухов, ул. Луначарского, д. 32	113,000	113,000	1,900	111,100	20,429	39,331	51,34
64	Котельная ООО «Серпуховская Бумага»	г. Серпухов, ул. Пролетарская, д. 134	26,400	26,400	0,550	25,850	3,116	13,200	9,534
65	Котельная ОАО "Химволокно"	г. Серпухов, ул. Химиков, д. 1	24,000	24,000	0,500	23,500	2,756	5,200	15,544
66	Котельная ОАО «ТЭИК»	г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.22а	15,480	15,480	0,355	15,125	1,377	9,183	4,565
67	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	г. Серпухов, п. Авангард	16,600	16,600	0,123	16,477	0,450	6,441	9,586
68	Котельная ПНИ №2, м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	3,900	3,900	0,098	3,802	0,039	2,970	0,793
			738,413	657,946	5,923	651,943	39,240	394,788	212,211

Таблица 2.9.2 - Перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
1) Котельная №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,820	21,820	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,324	0,324	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,496	21,496	23,400	23,400	23,400	23,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,466	0,466	0,876	0,876	0,876	0,876
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,631	19,631	22,251	22,251	22,251	22,251
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,399	1,399	0,273	0,273	0,273	0,273
2) Котельная №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,750	7,750	8,600	8,600	8,600	8,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,280	0,280	0,197	0,197	0,197	0,197
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,722	7,722	8,403	8,403	8,403	8,403
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,666	5,036	8,003	8,003	8,003	8,260
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,955	2,585	0,299	0,299	0,299	0,042
3) Котельная №3							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4) Котельная №6							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,680	16,680	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,440	16,440	12,900	12,900	12,900	12,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,394	16,394	12,854	12,854	12,854	12,854
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,970	8,970	12,370	12,370	12,370	12,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,280	7,280	0,340	0,340	0,340	0,340
5) Котельная №8							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,907	29,907	37,680	37,680	37,680	37,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,796	20,796	37,680	37,680	37,680	37,680

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,601	20,601	37,485	37,485	37,485	37,485
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,774	16,774	22,174	22,174	22,174	22,174
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,800	2,800	14,284	14,284	14,284	14,284
6) Котельная №10							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,143	2,143	4,185	4,185	4,185	5,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,914	2,914	0,872	0,872	0,872	0,002
7) Котельная №11							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,288	1,288	4,971	4,971	4,971	4,971
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,493	0,493	0,493	0,493
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,808	0,808	3,308	3,308	3,308	3,308
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,473	0,473	1,170	1,170	1,170	1,170
8) Котельная №12							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,255	0,255	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,254	0,254	0,494	0,494	0,494	0,494
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,300	0,300	0,364	0,364	0,364	0,364
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,048	-0,048	0,107	0,107	0,107	0,107
9) Котельная №15							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
10) Котельная №16							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,250	5,250	6,750	6,750	6,750	6,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,290	4,290	6,750	6,750	6,750	6,750
Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,130	0,130	0,130	0,130
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,227	4,227	6,620	6,620	6,620	6,620
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,054	0,054	0,624	0,624	0,624	0,624
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,140	4,140	5,640	5,640	5,640	5,640
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,033	0,033	0,356	0,356	0,356	0,356
11) Котельная №17							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,990	1,990	1,990	1,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,616	1,616	1,990	1,990	1,990	1,990
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,613	1,613	1,944	1,944	1,944	1,944
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,177	0,177	0,177	0,177
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,271	0,271	0,860	0,860	0,860	0,860
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,341	1,341	0,908	0,908	0,908	0,908
12) Котельная №18							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,863	0,863	1,153	1,153	1,153	1,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,132	1,132	0,842	0,842	0,842	0,842
13) Котельная №21							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,525	73,525	76,750	76,750	76,750	76,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510
Собственные нужды	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989
14) Котельная №22							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,000	13,000	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,330	10,330	19,350	19,350	19,350	19,350
Собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,310	0,310	0,310	0,310
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,300	10,300	19,040	19,040	19,040	19,040

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,150	0,150	1,472	1,472	1,472	1,472
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,970	11,970	15,898	15,898	15,898	15,898
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,820	-1,820	1,670	1,670	1,670	1,670
15) Котельная №25							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
16) Тепловая энергоустановка вместо котельной №28							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
17) Котельная №29							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
18) Котельная №30							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	53,460	53,460	60,000	60,000	60,000	60,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,170	0,170	1,374	1,374	1,374	1,374
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	53,29	53,29	58,626	58,626	58,626	58,626
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,076	1,076	3,746	3,746	3,746	3,746
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	44,677	44,677	54,848	54,848	54,848	54,848
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,537	7,537	0,032	0,032	0,032	0,032
19) Котельная №31							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	25,000	25,000	25,000

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,410	19,410	19,410	25,000	25,000	25,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,510	0,510	0,510
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,379	19,379	19,379	24,490	24,490	24,490
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	2,318	2,318	2,318
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,988	11,988	12,788	18,088	18,088	18,088
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,807	6,807	6,007	4,084	4,084	4,084
20) Котельная №33							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,178	17,178	10,320	10,320	10,320	10,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,850	14,850	10,320	10,320	10,320	10,320
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	14,798	14,798	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,374	7,374	8,990	8,990	8,990	8,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,240	7,240	1,094	1,094	1,094	1,094
21) Котельная №38							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	Перевод потребителей на котельную №58.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,299	1,299				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,293	1,293				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,883	0,883				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,373	0,373				
22) Котельная №40							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,273	1,273	1,300	1,300	1,300	1,300
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,114	0,114	0,114	0,114
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,544	0,544	0,577	0,577	0,577	0,577
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,723	0,723	0,580	0,580	0,580	0,580
23) Котельная №46							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,600	3,600	Перевод котельной №46 в режим работы ЦТП и подключение к котельной №22.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,940	2,940				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,921	2,921				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,125	3,125				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,278	-0,278				
24) Котельная №47							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
25) Котельная №48							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890
Собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
26) Котельная №49							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922	Перевод потребителей на котельную №58			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,890	2,890				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,341	4,341				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,553	-1,553				
27) Котельная №50							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Собственные нужды	Гкал/ч	0,307	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,109	18,152	18,152	18,152	18,152	18,152
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,190	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,203	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,716	6,528	6,528	6,528	6,528	6,528
28) Котельная №54							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,616	2,616	Ликвидация котельной с переключением нагрузок на котельную №61.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,166	2,166				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,154	2,154				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,088	0,088				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,003	3,003				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,937	-0,937				
29) Котельная №57							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
30) Котельная №58 (новая БМК №58)							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	15,000	15,000	15,000	15,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,262	3,262	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,624	0,624	0,624	0,624
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,256	3,256	14,376	14,376	14,376	14,376
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	2,212	2,212	2,212	2,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,712	1,015	10,030	10,030	10,030	10,030
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,512	2,209	2,134	2,134	2,134	2,134
31) Котельная №61							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,482	22,482	25,800	25,800	25,800	25,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,112	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,370	22,370	25,500	25,500	25,500	25,500
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,499	0,499	3,474	3,563	3,563	3,563
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,234	16,234	21,353	21,353	21,353	21,353
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,637	5,637	0,673	0,673	0,673	0,673
32) Котельная №62							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,894	12,894	18,382	18,382	18,382	18,382
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,693	6,693	1,205	1,205	1,205	1,205
33) БМК г. Серпухов, ул.1-ая Московская, 23Б							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
34) Котельная АО "СЗ"Металлист"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Собственные нужды	Гкал/ч	1,900	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	111,100	110,412	110,412	110,412	110,412	110,412
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,017	10,023	10,023	10,023	10,023	10,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,331	39,331	42,531	42,531	42,531	42,531
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	71,769	61,058	57,858	57,858	57,858	57,858
35) Котельная ООО «Серпуховская бумага»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Собственные нужды	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,200	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,521	8,841	8,841	8,841	8,841	8,841
36) Котельная ОАО "Химволокно"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,500	23,500	23,500	23,450	23,450	23,450
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	2,841	2,841	2,841
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,200	5,200	6,500	6,500	6,500	6,500
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,300	18,300	17,000	14,109	14,109	14,109
37) Котельная АО «ТЭИК»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Собственные нужды	Гкал/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,183	9,183	10,2148	10,2148	10,2148	10,2148
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,565	4,565	3,5332	3,5332	3,5332	3,5332
38) Перспективная котельная-Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,671	1,671	1,671	1,671
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,329	73,329	73,329	73,329
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,33	6,076	6,076	6,076
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	8,930	8,930	8,930	8,930
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	63,069	58,323	58,323	58,323
39) Перспективная БМК ул. Московская, 23б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч			0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч			4,925	4,925	4,925	4,925
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			2,994	2,994	2,994	2,994
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч			1,659	1,659	1,659	1,659
40) Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,590	0,590	0,650	1,475
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	74,410	74,410	74,350	73,525
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,750	0,750	0,850	1,875
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	7,508	7,508	28,638	69,083
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	66,152	66,152	44,862	2,567
41) Котельная "Васильевское"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,300	8,300	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,580	7,580	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,544	7,544	5,144	5,144	5,144	5,144
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,671	5,671	4,180	4,180	4,180	4,904
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,649	1,649	0,940	0,940	0,940	0,216
42) Котельная "Шарапова-Охота"							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,540	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,533	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0011	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,482	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
43) Котельная "Старые Кузьменки"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,130	0,130	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,860	0,860	0,039	0,039	0,039	0,039
44) Котельная ООО «ЭТС «Воздвиженское»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1225	0,1225	0,3725	0,3725	0,3725	0,3725
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,8775	6,8775	16,2275	16,2275	16,2275	16,2275
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01337	-0,01337	9,33663	9,33663	9,33663	9,33663
45) Котельная м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,204	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,201	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,215	0,215	0,255	0,255	0,235	0,235
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,017	0,028	-0,012	-0,012	0,007	0,007
46) Котельная д. Арнеево							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,328	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,793	1,793	0,923	0,923	0,923	0,923
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,321	0,321	0,518	0,518	0,518	0,518
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,431	1,431	0,364	0,364	0,364	0,364
47) Котельная с. Турово, модуль №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
48) Котельная с. Турово, модуль №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
49) Котельная п. Пограничный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	4,085	4,085	4,085	4,085

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,376	2,376	4,085	4,085	4,085	4,085
Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,360	2,360	4,034	4,034	4,034	4,034
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,254	0,254	0,254	0,254
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,443	1,443	2,439	2,439	2,439	2,439
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,842	0,842	1,341	1,341	1,341	1,341
50) Котельная ПНИ №2, м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
51) Котельная п. Мирный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,040	9,040	9,040	10,791	10,791	10,791
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,068	0,068	0,068
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,013	9,013	9,013	10,723	10,723	10,723
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,202	0,202	0,202
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
52) Котельная д. Райсемёновское							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,220	3,220	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,814	1,814	3,112	3,112	3,112	3,112
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,304	1,304	0,006	0,006	0,006	0,006
53) Котельная д. Гавшино							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,204	0,204	0,208	0,208	0,208	0,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,084	0,084	0,088	0,088	0,088	0,088
54) Котельная д. Калиново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,461	0,461	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,402	0,402	0,260	0,260	0,260	0,260
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,401	0,401	0,259	0,259	0,259	0,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,131	0,131	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,116	0,116	0,116	0,116
55) Котельная д. Пушино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,118	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,095	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,045	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56) Котельная "Большевик"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,300	52,300	33,680	33,680	33,680	33,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010
Собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,672	13,672	14,9565	14,9565	14,9565	14,9565
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,600	18,600	17,3155	17,3155	17,3155	17,3155

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
57) Котельная "Подмоклово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,426	0,426	0,426	0,426
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,296	0,296	0,286	0,286	0,286	0,286
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,689	0,689	0,030	0,030	0,030	0,030
58) Котельная "Щеболово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,2000	Перевод абонентов котельной «Щеболово» на автономные источники теплоснабжения			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,900	1,2000				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,0339				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,899	1,1661				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,0376				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,171	0,1848				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,714	0,9438				
59) Котельная "Каргашино"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
60) Котельная "Волохово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
61) Котельная "Балково"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,190	1,190	1,190	1,190
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,494	1,494	1,184	1,184	1,184	1,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,453	0,453	0,794	0,794	0,794	0,794
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,995	0,995	0,344	0,344	0,344	0,344
62) Котельная "Лукьяново"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,086	0,086	0,086	0,086
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,478	0,478	0,084	0,084	0,084	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,059	0,059	0,055	0,055	0,055	0,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,419	0,419	0,026	0,026	0,026	0,026
63) Котельная "Большое Грызлово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,810	6,810	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,769	6,769	5,379	5,379	5,379	5,379
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,000	3,000	3,593	3,593	3,593	3,593
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,545	3,545	1,782	1,782	1,782	1,782
64) Котельная "Липицы"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,706	3,706	5,0257	5,0257	5,9454	5,9454
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,157	3,157	1,8373	1,8373	0,9176	0,9176
65) Котельная "Кирпичный завод"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,034	2,034	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,056	0,056	0,056	0,056
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,023	2,023	2,5436	2,5436	2,5436	2,5436
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,199	1,199	1,4812	1,4812	1,4812	1,4812
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,750	0,750	0,7624	0,7624	0,7624	0,7624
66) Перспективная Котельная "Технопарк" д. Пушино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,450	1,450	1,450	1,450
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,550	73,550	73,550	73,550
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	69,5000	69,5000	69,5000	69,5000
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	2,080	2,080	2,080	2,080
67) Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25	25	Котельная закрыта с 2020 года			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25	25				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,959	24,959				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,115	0,094				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,611	12,739				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,233	12,126				
68) Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520
Собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,083	8,083	9,983	10,013	10,253	10,253
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,165	8,165	6,265	6,235	5,995	5,995
69) Котельная п.Пролетарский							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	14,400	14,400	14,400	14,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,690	7,690	8,680	8,680	8,680	8,680
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,609	3,609	2,619	2,619	2,619	2,619
70) Котельная п. Пролетарский, ЦРБ							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
71) БМК п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	5,178	5,178	5,178	5,178	5,178
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
72) ТГУ , д. Васильевское, д.16-д, " ДО ШАХТЕР"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	0,768	0,768	0,768	0,768
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,370	0,370	0,370	0,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,374	0,374	0,374	0,374
73) Котельная д. Сьяново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	6,266	6,266	6,266	6,266	6,266
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	5,721	5,721	5,721	5,721	5,721
74) Котельная д. Фенино							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	3,581	3,581	3,581	3,581	3,581
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972

2.10. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

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

Значения существующей резервной тепловой мощности источников теплоснабжения по городскому округу Серпухов приведены в таблице 2.11.1.

Значения перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения по городскому округу Серпухов приведены в таблице 2.11.2.

Таблица 2.11.1 - Значения существующей резервной тепловой мощности источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1	г. Серпухов, ул. Космонавтов,17а	24,000	21,820	0,324	21,496	0,466	19,631	1,399
2	Котельная №2	г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер.,11а	8,600	7,750	0,028	7,722	0,101	4,666	2,955
3	Котельная №3	г. Серпухов, ул. Свердлова,32а	0,430	0,376	0,012	0,364	0,006	0,304	0,054
4	Котельная №6	г. Серпухов, Заводской пр.,1	16,680	16,440	0,046	16,394	0,144	8,97	7,28
5	Котельная №8	г. Серпухов, ул. Бригадная,17а	29,907	20,796	0,195	20,601	1,027	16,774	2,8
6	Котельная №10	г. Серпухов, ул. Форсса,3	5,160	5,160	0,012	5,148	0,091	2,143	2,914
7	Котельная №11	г. Серпухов, ул. Фестивальная,11а	1,290	1,290	0,002	1,288	0,007	0,808	0,473
8	Котельная №12	г. Серпухов, ул. Луначарского,76	0,257	0,255	0,001	0,254	0,002	0,3	-0,048
9	Котельная №15	г. Серпухов, ул.2-я Московская,8а	5,676	5,468	0,017	5,451	0,106	4,014	1,331
10	Котельная №16	. г. Серпухов, ул Водонапорная,36, корп. Б	5,250	4,290	0,063	4,227	0,054	4,14	0,033

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
11	Котельная №17	г. Серпухов, ул. Театральная, 4а	1,840	1,616	0,003	1,613	0,001	0,271	1,341
12	Котельная №18	г. Серпухов, Безымянный пер., 1Б	3,440	2,090	0,032	2,058	0,063	0,863	1,132
13	Котельная №21	г. Серпухов, ул. Звездная, 4а	73,525	68,510	0,462	68,048	1,972	61,087	4,989
14	Котельная №22	г. Серпухов, ул. Горького, 6г	13,000	10,330	0,030	10,3	0,150	11,97	-1,82
15	Котельная №25	г. Серпухов, ул. Центральная, 97Б	0,257	0,253	0,002	0,251	0,007	0,208	0,036
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	г. Серпухов, ул. Революции, 21/67	0,172	0,168	0,003	0,165	0,000	0,064	0,101
17	Котельная №29	г. Серпухов, ул. Ек. Дашковой, Ед. 14, корп. а	1,030	1,028	0,003	1,025	0,002	0,336	0,687
18	Котельная №30	г. Серпухов, ул. Глазовская, 20а	60,000	53,460	0,170	53,29	1,076	44,677	7,537
19	Котельная №31	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д. 20а	20,640	19,410	0,031	19,379	0,584	11,988	6,807

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
20	Котельная №33	г. Серпухов, Борисовское ш.,17, корп. в	17,178	14,850	0,052	14,798	0,184	7,374	7,24
21	Котельная №38	г. Серпухов, ул.Тяговая, 5а	1,800	1,299	0,006	1,293	0,037	0,883	0,373
22	Котельная №40	г. Серпухов, ул. Пролетарская,78а	1,300	1,273	0,002	1,271	0,004	0,544	0,723
23	Котельная №46	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 3б	3,600	2,940	0,019	2,921	0,074	3,125	-0,278
24	Котельная №47	г. Серпухов, ул.Д.Рида, 13а	6,880	6,880	0,021	6,779	0,010	4,770	1,89
25	Котельная №48	г. Серпухов, ул. Российская,34	9,030	7,890	0,044	7,846	0,189	4,232	3,425
26	Котельная №49	г. Серпухов, Весенняя.,98а	2,922	2,922	0,032	2,89	0,102	4,341	-1,553
27	Котельная №50	г. Серпухов, ул. Стачек, 30а	13,413	13,129	0,068	13,061	0,380	8,022	4,659
28	Котельная №54	г. Серпухов, ул.1-я Московская,44Б	2,616	2,166	0,012	2,154	0,088	3,003	-0,937
29	Котельная №57	г. Серпухов, ул. Целинная,28а	2,064	2,013	0,020	1,993	0,065	1,675	0,253
30	Котельная №58	г. Серпухов, ул. Подольская,57а	3,440	3,262	0,006	3,256	0,032	0,712	2,512

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
31	Котельная №61	г. Серпухов, ул. Московское шоссе, д. 20а	30,200	22,482	0,112	22,37	0,499	16,234	5,637
32	Котельная №62	г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.7а	20,640	20,330	0,071	20,259	0,672	12,894	6,693
33	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	0,920	0,795	0,002	0,793	0,016	0,074	0,703
34	Котельная д.Васильевское	г. Серпухов, д. Васильевское	8,300	7,580	0,036	7,544	0,224	5,671	1,649
35	Котельная п. Шарапово-Охота	г. Серпухов, п. Шарапова-охота	0,600	0,540	0,007	0,533	0,0011	0,482	0,05
36	Котельная д. Старые Кузьменки	г. Серпухов, д. Старые Кузьменки	1,200	1,000	0,004	0,996	0,006	0,130	0,86
37	Котельная м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	0,249	0,204	0,003	0,201	0,003	0,215	-0,017
38	Котельная д. Арнеево	г. Серпухов, д. Арнеево	2,328	1,800	0,007	1,793	0,041	0,321	1,431
39	Котельная с. Турово, модуль №1	г. Серпухов, с. Турово	0,688	0,650	0,005	0,645	0,020	0,153	0,472

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
40	Котельная с. Турово, модуль №2	г. Серпухов, с. Турово	0,860	0,557	0,010	0,547	0,016	0,478	0,053
41	Котельная п. Пограничный	г. Серпухов, п. Пограничный	2,580	2,376	0,016	2,36	0,075	1,443	0,842
42	Котельная п. Мирный	г. Серпухов, п. Мирный	12,900	9,040	0,027	9,013	0,61	2,109	6,294
43	Котельная д. Райсемёновское	г. Серпухов, д. Райсемёновское	3,440	3,220	0,018	3,202	0,084	1,814	1,304
44	Котельная д. Гавшино	г. Серпухов, д. Гавшино	0,206	0,206	0,002	0,204	0,004	0,116	0,084
45	Котельная д. Калиново	г. Серпухов, д. Калиново	0,461	0,402	0,001	0,401	0,013	0,131	0,257
46	Котельная д. Пущино	г. Серпухов, д. Пущино	0,118	0,095	0,001	0,094	0,000	0,049	0,045
47	Котельная п.Большевик	г. Серпухов, п.Большевик	52,300	33,010	0,118	32,892	0,62	13,672	18,6
48	Котельная д."Подмоклово"	г. Серпухов, д.Подмоклово	1,200	1,000	0,004	0,996	0,011	0,296	0,689
49	Котельная д."Щеболово"	г. Серпухов, д.Щеболово	1,200	0,900	0,001	0,899	0,014	0,171	0,714
50	Котельная д."Каргашино"	г. Серпухов, д. Каргашино	0,516	0,420	0,002	0,418	0,01	0,080	0,328

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
51	Котельная д."Волохово"	г. Серпухов, д.Волохово	0,516	0,420	0,001	0,419	0,003	0,107	0,309
52	Котельная д."Балково"	г. Серпухов, д.Балково	1,800	1,500	0,006	1,494	0,046	0,453	0,995
53	Котельная д."Лукьяново"	г. Серпухов, д.Лукьяново	0,600	0,480	0,002	0,478	0,0003	0,059	0,419
54	Котельная д."Большое Грызлово"	г. Серпухов, д..Б. Грызлово	7,500	6,810	0,041	6,769	0,224	3,000	3,545
55	Котельная с."Липицы"	г. Серпухов, с.Липицы	12,300	7,150	0,037	7,113	0,250	3,706	3,157
56	Котельная п."Кирпичный завод"	г. Серпухов, п. Кирпичный завод	2,064	2,034	0,011	2,023	0,074	1,199	0,75
57	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	г. Серпухов, п. Оболенск, пр-т Биологов, д.1а	18,600	16,520	0,060	16,46	0,212	8,083	2,57
58	Котельная п. Пролетарский	г. Серпухов, п. Пролетарский,	12,900	11,600	0,051	11,549	0,250	7,690	3,609
59	Котельная п. Пролетарский, ЦРБ	г. Серпухов, п. Пролетарский	0,860	0,721	0,003	0,718	0,015	0,208	0,495
60	БМК п. Оболенск	г. Серпухов, п. Оболенск	5,590	5,590	0,02	5,57	0,036	5,53	0,004

№ п/п	Наименование источника	Адрес места нахождения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
61	Котельная д. Сьяново	г. Серпухов-12, в/г -115	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная д. Фенино	г. Серпухов, д. Фенино, в/г-114	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная АО "СЗ"Металлист"	г. Серпухов, ул. Луначарского, д. 32	113,000	113,000	1,900	111,100	20,429	39,331	51,34
64	Котельная ООО «Серпуховская Бумага»	г. Серпухов, ул. Пролетарская, д. 134	26,400	26,400	0,550	25,850	3,116	13,200	9,534
65	Котельная ОАО "Химволокно"	г. Серпухов, ул. Химиков, д. 1	24,000	24,000	0,500	23,500	2,756	5,200	15,544
66	Котельная ОАО «ТЭИК»	г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.22а	15,480	15,480	0,355	15,125	1,377	9,183	4,565
67	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	г. Серпухов, п. Авангард	16,600	16,600	0,123	16,477	0,450	6,441	9,586
68	Котельная ПНИ №2, м. Данки	г. Серпухов, м. Данки	3,900	3,900	0,098	3,802	0,039	2,970	0,793
			738,413	657,946	5,923	651,943	39,240	394,788	212,211

Таблица 2.11.2 - Значения перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
1) Котельная №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,820	21,820	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,324	0,324	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,496	21,496	23,400	23,400	23,400	23,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,466	0,466	0,876	0,876	0,876	0,876
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,631	19,631	22,251	22,251	22,251	22,251
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,399	1,399	0,273	0,273	0,273	0,273
2) Котельная №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,750	7,750	8,600	8,600	8,600	8,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,280	0,280	0,197	0,197	0,197	0,197
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,722	7,722	8,403	8,403	8,403	8,403
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,666	5,036	8,003	8,003	8,003	8,260
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,955	2,585	0,299	0,299	0,299	0,042
3) Котельная №3							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4) Котельная №6							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,680	16,680	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,440	16,440	12,900	12,900	12,900	12,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,394	16,394	12,854	12,854	12,854	12,854
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,970	8,970	12,370	12,370	12,370	12,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,280	7,280	0,340	0,340	0,340	0,340

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
5) Котельная №8							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,907	29,907	37,680	37,680	37,680	37,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,796	20,796	37,680	37,680	37,680	37,680
Собственные нужды	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,601	20,601	37,485	37,485	37,485	37,485
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,774	16,774	22,174	22,174	22,174	22,174
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,800	2,800	14,284	14,284	14,284	14,284
6) Котельная №10							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148	5,148
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,143	2,143	4,185	4,185	4,185	5,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,914	2,914	0,872	0,872	0,872	0,002
7) Котельная №11							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,288	1,288	4,971	4,971	4,971	4,971
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,493	0,493	0,493	0,493
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,808	0,808	3,308	3,308	3,308	3,308
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,473	0,473	1,170	1,170	1,170	1,170
8) Котельная №12							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,255	0,255	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,254	0,254	0,494	0,494	0,494	0,494
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,300	0,300	0,364	0,364	0,364	0,364
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,048	-0,048	0,107	0,107	0,107	0,107
9) Котельная №15							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
10) Котельная №16							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,250	5,250	6,750	6,750	6,750	6,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,290	4,290	6,750	6,750	6,750	6,750
Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,130	0,130	0,130	0,130
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,227	4,227	6,620	6,620	6,620	6,620
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,054	0,054	0,624	0,624	0,624	0,624
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,140	4,140	5,640	5,640	5,640	5,640
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,033	0,033	0,356	0,356	0,356	0,356
11) Котельная №17							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,990	1,990	1,990	1,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,616	1,616	1,990	1,990	1,990	1,990
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,613	1,613	1,944	1,944	1,944	1,944
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,177	0,177	0,177	0,177
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,271	0,271	0,860	0,860	0,860	0,860
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,341	1,341	0,908	0,908	0,908	0,908
12) Котельная №18							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,863	0,863	1,153	1,153	1,153	1,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,132	1,132	0,842	0,842	0,842	0,842
13) Котельная №21							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,525	73,525	76,750	76,750	76,750	76,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510
Собственные нужды	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989
14) Котельная №22							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,000	13,000	19,500	19,500	19,500	19,500

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,330	10,330	19,350	19,350	19,350	19,350
Собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,310	0,310	0,310	0,310
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,300	10,300	19,040	19,040	19,040	19,040
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,150	0,150	1,472	1,472	1,472	1,472
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,970	11,970	15,898	15,898	15,898	15,898
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,820	-1,820	1,670	1,670	1,670	1,670
15) Котельная №25							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
16) Тепловая энергоустановка вместо котельной №28							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
17) Котельная №29							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
18) Котельная №30							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	53,460	53,460	60,000	60,000	60,000	60,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,170	0,170	1,374	1,374	1,374	1,374
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	53,29	53,29	58,626	58,626	58,626	58,626
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,076	1,076	3,746	3,746	3,746	3,746
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	44,677	44,677	54,848	54,848	54,848	54,848

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,537	7,537	0,032	0,032	0,032	0,032
19) Котельная №31							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	25,000	25,000	25,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,410	19,410	19,410	25,000	25,000	25,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,510	0,510	0,510
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,379	19,379	19,379	24,490	24,490	24,490
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	2,318	2,318	2,318
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,988	11,988	12,788	18,088	18,088	18,088
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,807	6,807	6,007	4,084	4,084	4,084
20) Котельная №33							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,178	17,178	10,320	10,320	10,320	10,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,850	14,850	10,320	10,320	10,320	10,320
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	14,798	14,798	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,374	7,374	8,990	8,990	8,990	8,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,240	7,240	1,094	1,094	1,094	1,094
21) Котельная №38							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	Перевод потребителей на котельную №58.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,299	1,299				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,293	1,293				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,883	0,883				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,373	0,373				
22) Котельная №40							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,273	1,273	1,300	1,300	1,300	1,300
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,114	0,114	0,114	0,114
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,544	0,544	0,577	0,577	0,577	0,577
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,723	0,723	0,580	0,580	0,580	0,580
23) Котельная №46							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,600	3,600	Перевод котельной №46 в режим работы ЦТП и подключение к котельной №22.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,940	2,940				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,921	2,921				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,125	3,125				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,278	-0,278				
24) Котельная №47							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
25) Котельная №48							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890
Собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
26) Котельная №49							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922	Перевод потребителей на котельную №58			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,890	2,890				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,341	4,341				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,553	-1,553				
27) Котельная №50							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Собственные нужды	Гкал/ч	0,307	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,109	18,152	18,152	18,152	18,152	18,152
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,190	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,203	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,716	6,528	6,528	6,528	6,528	6,528
28) Котельная №54							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,616	2,616	Ликвидация котельной с переключением нагрузок на котельную №61.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,166	2,166				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,154	2,154				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,088	0,088				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,003	3,003				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,937	-0,937				
29) Котельная №57							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
30) Котельная №58 (новая БМК №58)							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	15,000	15,000	15,000	15,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,262	3,262	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,624	0,624	0,624	0,624
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,256	3,256	14,376	14,376	14,376	14,376
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	2,212	2,212	2,212	2,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,712	1,015	10,030	10,030	10,030	10,030
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,512	2,209	2,134	2,134	2,134	2,134
31) Котельная №61							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,482	22,482	25,800	25,800	25,800	25,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,112	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,370	22,370	25,500	25,500	25,500	25,500
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,499	0,499	3,474	3,563	3,563	3,563
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,234	16,234	21,353	21,353	21,353	21,353
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,637	5,637	0,673	0,673	0,673	0,673
32) Котельная №62							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,894	12,894	18,382	18,382	18,382	18,382
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,693	6,693	1,205	1,205	1,205	1,205
33) БМК г. Серпухов, ул.1-ая Московская, 23Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
34) Котельная АО "СЗ"Металлист"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Собственные нужды	Гкал/ч	1,900	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	111,100	110,412	110,412	110,412	110,412	110,412
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,017	10,023	10,023	10,023	10,023	10,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,331	39,331	42,531	42,531	42,531	42,531
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	71,769	61,058	57,858	57,858	57,858	57,858
35) Котельная ООО «Серпуховская бумага»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Собственные нужды	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,200	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,521	8,841	8,841	8,841	8,841	8,841
36) Котельная ОАО "Химволокно"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,500	23,500	23,500	23,450	23,450	23,450
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	2,841	2,841	2,841
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,200	5,200	6,500	6,500	6,500	6,500
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,300	18,300	17,000	14,109	14,109	14,109
37) Котельная АО «ТЭИК»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,183	9,183	10,2148	10,2148	10,2148	10,2148
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,565	4,565	3,5332	3,5332	3,5332	3,5332
38) Перспективная котельная-Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,671	1,671	1,671	1,671
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,329	73,329	73,329	73,329
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,33	6,076	6,076	6,076
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	8,930	8,930	8,930	8,930
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	63,069	58,323	58,323	58,323
39) Перспективная БМК ул. Московская, 236							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч			0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч			4,925	4,925	4,925	4,925
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			2,994	2,994	2,994	2,994
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч			1,659	1,659	1,659	1,659
40) Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,590	0,590	0,650	1,475
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	74,410	74,410	74,350	73,525
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,750	0,750	0,850	1,875
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	7,508	7,508	28,638	69,083
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	66,152	66,152	44,862	2,567
41) Котельная "Васильевское"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,300	8,300	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,580	7,580	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,544	7,544	5,144	5,144	5,144	5,144
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,671	5,671	4,180	4,180	4,180	4,904

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,649	1,649	0,940	0,940	0,940	0,216
42) Котельная "Шарапова-Охота"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,540	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,533	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0011	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,482	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
43) Котельная "Старые Кузьменки"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,130	0,130	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,860	0,860	0,039	0,039	0,039	0,039
44) Котельная ООО «ЭТС «Воздвиженское»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1225	0,1225	0,3725	0,3725	0,3725	0,3725
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,8775	6,8775	16,2275	16,2275	16,2275	16,2275
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01337	-0,01337	9,33663	9,33663	9,33663	9,33663
45) Котельная м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,204	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,201	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,215	0,215	0,255	0,255	0,235	0,235
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,017	0,028	-0,012	-0,012	0,007	0,007
46) Котельная д. Арнеево							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,328	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,793	1,793	0,923	0,923	0,923	0,923
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,321	0,321	0,518	0,518	0,518	0,518
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,431	1,431	0,364	0,364	0,364	0,364
47) Котельная с. Турово, модуль №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
48) Котельная с. Турово, модуль №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
49) Котельная п. Пограничный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	4,085	4,085	4,085	4,085
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,376	2,376	4,085	4,085	4,085	4,085
Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,360	2,360	4,034	4,034	4,034	4,034
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,254	0,254	0,254	0,254
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,443	1,443	2,439	2,439	2,439	2,439
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,842	0,842	1,341	1,341	1,341	1,341
50) Котельная ПНИ №2, м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
51) Котельная п. Мирный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,040	9,040	9,040	10,791	10,791	10,791
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,068	0,068	0,068
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,013	9,013	9,013	10,723	10,723	10,723
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,202	0,202	0,202
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
52) Котельная д. Райсемёновское							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,220	3,220	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,814	1,814	3,112	3,112	3,112	3,112

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,304	1,304	0,006	0,006	0,006	0,006
53) Котельная д. Гавшино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,204	0,204	0,208	0,208	0,208	0,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,084	0,084	0,088	0,088	0,088	0,088
54) Котельная д. Калиново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,461	0,461	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,402	0,402	0,260	0,260	0,260	0,260
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,401	0,401	0,259	0,259	0,259	0,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,131	0,131	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,116	0,116	0,116	0,116
55) Котельная д. Пуцзино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,118	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,095	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,045	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56) Котельная "Большевик"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,300	52,300	33,680	33,680	33,680	33,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010
Собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,672	13,672	14,9565	14,9565	14,9565	14,9565
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,600	18,600	17,3155	17,3155	17,3155	17,3155
57) Котельная "Подмоклово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,426	0,426	0,426	0,426
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,296	0,296	0,286	0,286	0,286	0,286
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,689	0,689	0,030	0,030	0,030	0,030
58) Котельная "Щеболово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,2000	Перевод абонентов котельной «Щеболово» на автономные источники теплоснабжения			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,900	1,2000				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,0339				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,899	1,1661				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,0376				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,171	0,1848				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,714	0,9438				
59) Котельная "Каргашино"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
60) Котельная "Волохово"							

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
61) Котельная "Балково"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,190	1,190	1,190	1,190
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,494	1,494	1,184	1,184	1,184	1,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,453	0,453	0,794	0,794	0,794	0,794
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,995	0,995	0,344	0,344	0,344	0,344
62) Котельная "Лукьяново"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,086	0,086	0,086	0,086
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,478	0,478	0,084	0,084	0,084	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,059	0,059	0,055	0,055	0,055	0,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,419	0,419	0,026	0,026	0,026	0,026
63) Котельная "Большое Грызлово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,810	6,810	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,769	6,769	5,379	5,379	5,379	5,379
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,000	3,000	3,593	3,593	3,593	3,593
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,545	3,545	1,782	1,782	1,782	1,782
64) Котельная "Липицы"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,706	3,706	5,0257	5,0257	5,9454	5,9454
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,157	3,157	1,8373	1,8373	0,9176	0,9176
65) Котельная "Кирпичный завод"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,034	2,034	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,056	0,056	0,056	0,056
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,023	2,023	2,5436	2,5436	2,5436	2,5436
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,199	1,199	1,4812	1,4812	1,4812	1,4812
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,750	0,750	0,7624	0,7624	0,7624	0,7624
66) Перспективная Котельная "Технопарк" д. Пущино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,450	1,450	1,450	1,450
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,550	73,550	73,550	73,550
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	69,5000	69,5000	69,5000	69,5000

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	2,080	2,080	2,080	2,080
67) Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25	25	Котельная закрыта с 2020 года			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25	25				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,959	24,959				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,115	0,094				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,611	12,739				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,233	12,126				
68) Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520
Собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,083	8,083	9,983	10,013	10,253	10,253
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,165	8,165	6,265	6,235	5,995	5,995
69) Котельная п.Пролетарский							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	14,400	14,400	14,400	14,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,690	7,690	8,680	8,680	8,680	8,680
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,609	3,609	2,619	2,619	2,619	2,619
70) Котельная п. Пролетарский, ЦРБ							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
71) БМК п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	5,178	5,178	5,178	5,178	5,178
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
72) ТГУ , д. Васильевское, д.16-д, " ДО ШАХТЕР"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	0,768	0,768	0,768	0,768
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,370	0,370	0,370	0,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,374	0,374	0,374	0,374
73) Котельная д. Сьяново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	6,266	6,266	6,266	6,266	6,266
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	5,721	5,721	5,721	5,721	5,721
74) Котельная д. Фенино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	3,581	3,581	3,581	3,581	3,581
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972

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

Таблица 2.12.1 – Существующая и перспективная тепловая нагрузка потребителей

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
1	Котельная № 1, г. Серпухов, ул. Космонавтов, 17а	16,144	0,146	3,341	19,631	16,144	0,146	3,341	19,631	17,191	0,154	3,486	20,831	17,191	0,154	3,486	20,831
	Жилые здания	14,722	0,146	3,106	17,974	14,722	0,146	3,106	17,974	15,479	0,154	3,341	18,974	15,479	0,154	3,341	18,974
	Общественные и административные здания	0,953	0	0,145	1,098	0,953	0	0,145	1,098	0,953	0	0,145	1,098	0,953	0	0,145	1,098
	Промышленные здания	0,559	0	0	0,559	0,559	0	0	0,559	0,759	0	0	0,759	0,759	0	0	0,759

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
2	Котельная № 2, г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер., д. 11а	4,360	0	0,676	5,036	4,360	0	0,676	5,036	4,697	0	0,709	5,406	4,697	0	0,709	5,406
	Жилые здания	4,011	0	0,622	4,633	4,011	0	0,622	4,633	4,054	0	0,629	4,683	4,054	0	0,629	4,683
	Общественные и административные здания	0,17	0	0,038	0,208	0,17	0	0,038	0,208	0,17	0	0,038	0,208	0,17	0	0,038	0,208
	Промышленные здания	0,179	0	0,016	0,195	0,179	0	0,016	0,195	0,473	0	0,042	0,515	0,473	0	0,042	0,515
3	Котельная № 3, г. Серпухов, ул. Свердлова, д. 32	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278
	Промышленные здания	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062
4	Котельная № 6, г. Серпухов, Заводской пр., д. 1	8,441	0	0,529	8,970	8,441	0	0,529	8,970	11,605	0	0,765	12,370	11,605	0	0,765	12,370
	Жилые здания	7,048	0	0,526	7,574	7,048	0	0,526	7,574	10,212	0	0,762	10,974	10,212	0	0,762	10,974
	Общественные и административные здания	0,028	0	0,000	0,028	0,028	0	0,000	0,028	0,028	0	0,000	0,028	0,028	0	0,000	0,028
	Промышленные здания	1,365	0	0,003	1,368	1,365	0	0,003	1,368	1,365	0	0,003	1,368	1,365	0	0,003	1,368
5	Котельная № 8, г. Серпухов, ул. Бригадная, д. 17а	14,227	0,441	2,106	16,774	14,227	0,441	2,106	16,774	19,217	0,544	2,413	22,174	19,217	0,544	2,413	22,174
	Жилые здания	5,467	0	1,188	6,655	5,467	0	1,188	6,655	5,467	0	1,188	6,655	5,467	0	1,188	6,655

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	8,541	0,441	0,911	9,893	8,541	0,441	0,911	9,893	10,527	0,544	1,122	12,193	10,527	0,544	1,122	12,193
	Промышленные здания	0,219	0	0,007	0,226	0,219	0	0,007	0,226	3,223	0	0,103	3,326	3,223	0	0,103	3,326
6	Котельная № 10 г. Серпухов, ул. Форсса, д.3	2,011	0	0,132	2,143	2,011	0	0,132	2,143	2,011	0	0,132	2,143	2,011	0	0,132	2,143
	Жилые здания	1,006	0	0,000	1,006	1,006	0	0,000	1,006	1,006	0	0,000	1,006	1,006	0	0,000	1,006
	Общественные и административные здания	1,005	0	0,132	1,137	1,005	0	0,132	1,137	1,005	0	0,132	1,137	1,005	0	0,132	1,137
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
7	Котельная №11 г. Серпухов, ул. Фестивальная, д.11а	0,748	0	0,060	0,808	0,748	0	0,060	0,808	3,171	0	0,137	3,308	3,171	0	0,137	3,308
	Жилые здания	0,239	0	0,060	0,299	0,239	0	0,060	0,299	0,239	0	0,060	0,299	0,239	0	0,060	0,299
	Общественные и административные здания	0,509	0	0,000	0,509	0,509	0	0,000	0,509	0,509	0	0,000	0,509	0,509	0	0,000	0,509
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	2,423	0	0,077	2,500	2,423	0	0,077	2,500
8	Котельная № 12 г. Серпухов, ул. Луначарского, д.76	0,300	0	0,000	0,300	0,300	0	0,000	0,300	0,300	0	0,000	0,300	0,300	0	0,000	0,300
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150
	Промышленные здания	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150	0,150	0	0,000	0,150

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
9	Котельная № 15 г. Серпухов, ул.2-ая Московская, д.8а	3,744	0	0,270	4,014	3,744	0	0,270	4,014	3,744	0	0,270	4,014	3,744	0	0,270	4,014
	Жилые здания	1,619	0	0,021	1,640	1,619	0	0,021	1,640	1,619	0	0,021	1,640	1,619	0	0,021	1,640
	Общественные и административные здания	1,552	0	0,210	1,762	1,552	0	0,210	1,762	1,552	0	0,210	1,762	1,552	0	0,210	1,762
	Промышленные здания	0,573	0	0,039	0,612	0,573	0	0,039	0,612	0,573	0	0,039	0,612	0,573	0	0,039	0,612
10	Котельная № 16 г. Серпухов, ул. Водонапорная, д.36б	4,013	0,102	0,025	4,140	4,013	0,102	0,025	4,140	5,306	0,309	0,025	5,640	5,306	0,309	0,025	5,640
	Жилые здания	3,089	0	0,025	3,114	3,089	0	0,025	3,114	3,089	0	0,025	3,114	3,089	0	0,025	3,114
	Общественные и административные здания	0,287	0	0,000	0,287	0,287	0	0,000	0,287	0,287	0	0,000	0,287	0,287	0	0,000	0,287
	Промышленные здания	0,637	0,102	0,000	0,739	0,637	0,102	0,000	0,739	1,930	0,309	0,000	2,239	1,930	0,309	0,000	2,239
11	Котельная № 17 г. Серпухов, ул. Театральная, д.4а	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271	0,110	0	0,167	0,271
12	Котельная № 18 г. Серпухов, Безымянный пер., д.16	0,863	0	0,000	0,863	0,863	0	0,000	0,863	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,863	0	0,000	0,863	0,863	0	0,000	0,863	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153
13	Котельная № 21 г. Серпухов, ул. Звездная, д.4	51,289	0	9,798	61,087	51,289	0	9,798	61,087	51,289	0	9,798	61,087	51,289	0	9,798	61,087
	Жилые здания	41,443	0	9,044	50,487	41,443	0	9,044	50,487	41,443	0	9,044	50,487	41,443	0	9,044	50,487
	Общественные и административные здания	5,103	0	0,459	5,562	5,103	0	0,459	5,562	5,103	0	0,459	5,562	5,103	0	0,459	5,562
	Промышленные здания	4,743	0	0,295	5,038	4,743	0	0,295	5,038	4,743	0	0,295	5,038	4,743	0	0,295	5,038
14	Котельная № 22 г. Серпухов, ул. Горького, д.6 г	11,351	0	0,619	11,970	11,351	0	0,619	11,970	11,351	0	0,619	11,970	11,351	0	0,619	11,970
	Жилые здания	9,597	0	0,594	10,191	9,597	0	0,594	10,191	9,597	0	0,594	10,191	9,597	0	0,594	10,191
	Общественные и административные здания	0,464	0	0,015	0,479	0,464	0	0,015	0,479	0,464	0	0,015	0,479	0,464	0	0,015	0,479
	Промышленные здания	1,290	0	0,010	1,300	1,290	0	0,010	1,300	1,290	0	0,010	1,300	1,290	0	0,010	1,300
15	Котельная № 25 г. Серпухов, ул. Центральная, д.97б	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208	0,163	0	0,045	0,208
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной № 28 г. Серпухов, ул. Революции, 21/67	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064
	Жилые здания	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032
	Общественные и административные здания	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016
	Промышленные здания	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016
17	Котельная № 29 г. Серпухов, ул. Ек. Дашковой, д. 14а	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
18	Котельная № 30 г. Серпухов, ул. Глазовская, д. 20а	38,162	0	6,515	44,677	38,162	0	6,515	44,677	45,386	0	7,691	53,077	45,386	0	7,691	53,077
	Жилые здания	31,797	0	5,176	36,973	31,797	0	5,176	36,973	39,021	0	6,352	45,373	39,021	0	6,352	45,373
	Общественные и административные здания	3,007	0	0,293	3,300	3,007	0	0,293	3,300	3,007	0	0,293	3,300	3,007	0	0,293	3,300
	Промышленные здания	3,358	0	1,046	4,404	3,358	0	1,046	4,404	3,358	0	1,046	4,404	3,358	0	1,046	4,404
19	Котельная №31 г. Серпухов, ул. Физкультурная, д. 20а	10,817	0	1,171	11,988	10,817	0	1,171	11,988	10,817	0	1,171	11,988	10,817	0	1,171	11,988

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Жилые здания	8,931	0	1,026	9,957	8,931	0	1,026	9,957	8,931	0	1,026	9,957	8,931	0	1,026	9,957
	Общественные и административные здания	1,279	0	0,121	1,400	1,279	0	0,121	1,400	1,279	0	0,121	1,400	1,279	0	0,121	1,400
	Промышленные здания	0,607	0	0,024	0,631	0,607	0	0,024	0,631	0,607	0	0,024	0,631	0,607	0	0,024	0,631
20	Котельная № 33 г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.17в	6,889	0	0,485	7,374	6,889	0	0,485	7,374	8,397	0	0,593	8,990	8,397	0	0,593	8,990
	Жилые здания	5,652	0	0,450	6,102	5,652	0	0,450	6,102	6,964	0	0,554	7,518	6,964	0	0,554	7,518
	Общественные и административные здания	0,073	0	0,010	0,083	0,073	0	0,010	0,083	0,073	0	0,010	0,083	0,073	0	0,010	0,083
	Промышленные здания	1,164	0	0,025	1,189	1,164	0	0,025	1,189	1,360	0	0,029	1,389	1,360	0	0,029	1,389
21	Котельная № 38 г. Серпухов, ул. Тяговая, д.5а	0,883	0	0,000	0,883	0,883	0	0,000	0,883	Будет переключена на котельную № 58							
	Жилые здания	0,552	0	0,000	0,552	0,552	0	0,000	0,552								
	Общественные и административные здания	0,265	0	0,000	0,265	0,265	0	0,000	0,265								
	Промышленные здания	0,066	0	0,000	0,066	0,066	0	0,000	0,066								
22	Котельная № 40 г. Серпухов, ул. Пролетарская, д.78а	0,544	0	0,000	0,544	0,544	0	0,000	0,544	0,544	0	0,000	0,544	0,544	0	0,000	0,544
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,495	0	0,000	0,10	0,495	0	0,000	0,10	0,495	0	0,000	0,10	0,495	0	0,000	0,10

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Промышленные здания	0,049	0	0,000	0,01	0,049	0	0,000	0,01	0,049	0	0,000	0,01	0,049	0	0,000	0,01
23	Котельная №46 г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.36	3,125	0	0,000	3,125	3,125	0	0,000	3,125	Будет переключена на котельную № 22							
	Жилые здания	2,541	0	0,000	2,541	2,541	0	0,000	2,541								
	Общественные и административные здания	0,407	0	0,000	0,407	0,407	0	0,000	0,407								
	Промышленные здания	0,177	0	0,000	0,177	0,177	0	0,000	0,177								
24	Котельная №47 г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.13а	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770
	Жилые здания	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155
	Общественные и административные здания	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365
	Промышленные здания	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250
25	Котельная № 48 г. Серпухов, ул. Российская, д.34	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232
	Жилые здания	3,859	0	0,000	3,859	3,859	0	0,000	3,859	3,859	0	0,000	3,859	3,859	0	0,000	3,859
	Общественные и административные здания	0,240	0	0,000	0,240	0,240	0	0,000	0,240	0,240	0	0,000	0,240	0,240	0	0,000	0,240
	Промышленные здания	0,133	0	0,000	0,133	0,133	0	0,000	0,133	0,133	0	0,000	0,133	0,133	0	0,000	0,133
26	Котельная № 49 г. Серпухов, ул. Весенняя, д.98а	3,049	0	1,292	4,341	3,049	0	1,292	4,341	Будет переключена на котельную № 58							
	Жилые здания	2,956	0	1,266	4,222	2,956	0	1,266	4,222								

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,047	0	0,022	0,069	0,047	0	0,022	0,069								
	Промышленные здания	0,047	0	0,003	0,050	0,047	0	0,003	0,050								
27	Котельная № 50 г. Серпухов, ул. Стачек, д.30а	6,753	0	1,269	8,022	6,753	0	1,269	8,022	6,753	0	1,269	8,022	6,753	0	1,269	8,022
	Жилые здания	5,810	0	1,204	7,014	5,810	0	1,204	7,014	5,810	0	1,204	7,014	5,810	0	1,204	7,014
	Общественные и административные здания	0,539	0	0,055	0,594	0,539	0	0,055	0,594	0,539	0	0,055	0,594	0,539	0	0,055	0,594
	Промышленные здания	0,404	0	0,010	0,414	0,404	0	0,010	0,414	0,404	0	0,010	0,414	0,404	0	0,010	0,414
28	Котельная № 54 г. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д.44б	2,905	0	0,098	3,003	2,905	0	0,098	3,003	Будет переключена на котельную № 61							
	Жилые здания	1,403	0	0,094	1,497	1,403	0	0,094	1,497								
	Общественные и административные здания	0,123	0	0,000	0,123	0,123	0	0,000	0,123								
	Промышленные здания	1,379	0	0,004	1,383	1,379	0	0,004	1,383								
29	Котельная №57 г. Серпухов, ул. Целинная, д.28а	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675
	Жилые здания	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627
	Общественные и административные здания	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
30	Котельная № 58 г. Серпухов, ул.Подольская, д.57а	1,015	0	0,000	1,015	1,015	0	0,000	1,015	1,318	0	0,000	1,318	1,318	0	0,000	1,318
	Жилые здания	1,015	0	0,000	1,015	1,015	0	0,000	1,015	1,318	0	0,000	1,318	1,318	0	0,000	1,318
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
31	Котельная № 61 г. Серпухов, Московское шоссе, д.20а	14,881	0	1,353	16,234	14,881	0	1,353	16,234	15,310	0	1,424	16,734	15,310	0	1,424	16,734
	Жилые здания	6,832	0	1,137	7,969	6,832	0	1,137	7,969	7,261	0	1,208	8,469	7,261	0	1,208	8,469
	Общественные и административные здания	3,788	0	0,179	3,967	3,788	0	0,179	3,967	3,788	0	0,179	3,967	3,788	0	0,179	3,967
	Промышленные здания	4,261	0	0,037	4,298	4,261	0	0,037	4,298	4,261	0	0,037	4,298	4,261	0	0,037	4,298
32	Котельная № 62 г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.7а	11,980	0	0,914	12,894	11,980	0	0,914	12,894	11,980	0	0,914	12,894	17,143	0	1,239	18,382
	Жилые здания	10,643	0	0,671	11,314	10,643	0	0,671	11,314	10,643	0	0,671	11,314	15,806	0	0,996	16,802
	Общественные и административные здания	0,643	0	0,077	0,720	0,643	0	0,077	0,720	0,643	0	0,077	0,720	0,643	0	0,077	0,720
	Промышленные здания	0,694	0	0,166	0,860	0,694	0	0,166	0,860	0,694	0	0,166	0,860	0,694	0	0,166	0,860
33	БМК г. Серпухов/ Перспективная БМК, 1-ая Московская, д.23б	0,225	0	0,047	0,272	0,225	0	0,047	0,272	2,530	0	0,464	2,994	2,530	0	0,464	2,994
	Жилые здания	0,166	0	0,030	0,196	0,166	0	0,030	0,196	2,471	0	0,447	2,918	2,471	0	0,447	2,918

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,059	0	0,017	0,076	0,059	0	0,017	0,076	0,059	0	0,017	0,076	0,059	0	0,017	0,076
34	Котельная АО «СЗ»Металлист» г. Серпухов, ул. Луначарского, д.32	31,308	2,489	5,534	39,331	31,308	2,489	5,534	39,331	31,706	2,521	5,604	39,331	31,706	2,521	5,604	39,331
	Жилые здания	29,023	2,307	5,130	36,460	29,023	2,307	5,130	36,460	29,421	2,339	5,200	36,960	29,421	2,339	5,200	36,960
	Общественные и административные здания	0,137	0	0,023	0,160	0,137	0	0,023	0,160	0,137	0	0,023	0,160	0,137	0	0,023	0,160
	Промышленные здания	2,148	0,182	0,381	2,711	2,148	0,182	0,381	2,711	2,148	0,182	0,381	2,711	2,148	0,182	0,381	2,711
35	Котельная ООО «Серпуховская Бумага» г. Серпухов, ул. Пролетарская, д.134	13,310	0	1,570	14,880	13,310	0	1,570	14,880	14,036	0	2,518	16,554	14,036	0	2,518	16,554
	Жилые здания	11,678	0	2,392	14,070	11,678	0	2,392	14,070	11,744	0	2,406	14,150	11,744	0	2,406	14,150
	Общественные и административные здания	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,524	0,46	0	0,064	0,524
	Промышленные здания	0,27	0	0,007	0,28	0,27	0	0,007	0,28	1,832	0	0,048	1,880	1,832	0	0,048	1,880
36	Котельная ОАО «Химволокно» г. Серпухов ул. Химиков, д.1	4,650	0	0,550	5,200	4,650	0	0,550	5,200	10,535	0	1,265	11,800	10,535	0	1,265	11,800
	Жилые здания	4,49	0	0,530	5,020	4,49	0	0,530	5,020	7,531	0	0,889	8,420	7,531	0	0,889	8,420

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,08	0	0,010	0,090	0,08	0	0,010	0,090	0,08	0	0,010	0,090	0,08	0	0,010	0,090
	Промышленные здания	0,08	0	0,010	0,090	0,08	0	0,010	0,090	2,924	0	0,366	3,290	2,924	0	0,366	3,290
37	Котельная АО «ТЭИК» г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.20а	7,92	0,466	0,797	9,183	7,92	0,466	0,797	9,183	7,92	0,466	0,797	9,183	7,92	0,466	0,797	9,183
	Жилые здания	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073
	Общественные и административные здания	0,09	0,00	0,00	0,09	0,09	0,00	0,00	0,09	0,09	0,00	0,00	0,09	0,09	0,00	0,00	0,09
	Промышленные здания	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02
38	Перспективная Котельная .Б	-	-	-	-	-	-	-	-	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930
39	Перспективная БМК ул. Московская, 23Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
40	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы	-	-	-	-	-	-	-	-	5,115	1,477	0,916	7,508	5,115	1,477	0,916	7,508
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	3,344	0,965	0,599	4,908	3,344	0,965	0,599	4,908
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,340	0,099	0,061	0,500	0,340	0,099	0,061	0,500
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	1,431	0,413	0,256	2,100	1,431	0,413	0,256	2,100
41	Котельная г. Серпухов, д. Васильевское	5,091	0	0,580	5,671	5,091	0	0,580	5,671	5,091	0	0,580	5,671	5,091	0	0,580	5,671
	Жилые здания	4,644	0	0,534	5,178	4,644	0	0,534	5,178	4,644	0	0,534	5,178	4,644	0	0,534	5,178
	Общественные и административные здания	0,447	0	0,046	0,493	0,447	0	0,046	0,493	0,447	0	0,046	0,493	0,447	0	0,046	0,493
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
42	Котельная г. Серпухов, п. Шарапова Охота	0,482	0	0,000	0,482	0,482	0	0,000	0,482	0,482	0	0,000	0,482	0,482	0	0,000	0,482
	Жилые здания	0,348	0	0,000	0,348	0,348	0	0,000	0,348	0,348	0	0,000	0,348	0,348	0	0,000	0,348
	Общественные и административные здания	0,134	0	0,000	0,134	0,134	0	0,000	0,134	0,134	0	0,000	0,134	0,134	0	0,000	0,134
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
43	Котельная г. Серпухов, д. Старые Кузьмёнки	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,206	0	0,000	0,206
	Жилые здания	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
44	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское» г. Серпухов, п. сан. «Авангард»	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440
	Жилые здания	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023
	Общественные и административные здания	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927
	Промышленные здания	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49
45	Котельная г. Серпухов, м. Данки	0,215	0	0,000	0,215	0,215	0	0,000	0,215	0,215	0	0,000	0,215	0,215	0	0,000	0,215
	Жилые здания	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036
	Общественные и административные здания	0,179	0	0,000	0,179	0,179	0	0,000	0,179	0,179	0	0,000	0,179	0,179	0	0,000	0,179
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
46	Котельная г. Серпухов, д. Арнеево	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321
	Жилые здания	0,287	0	0,014	0,301	0,287	0	0,014	0,301	0,287	0	0,014	0,301	0,287	0	0,014	0,301
	Общественные и административные здания	0,020	0	0,000	0,020	0,020	0	0,000	0,020	0,020	0	0,000	0,020	0,020	0	0,000	0,020
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
47	Котельная г. Серпухов, с. Турово модуль №1	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153
	Жилые здания	0,063	0	0,007	0,070	0,063	0	0,007	0,070	0,063	0	0,007	0,070	0,063	0	0,007	0,070
	Общественные и административные здания	0,083	0	0,000	0,083	0,083	0	0,000	0,083	0,083	0	0,000	0,083	0,083	0	0,000	0,083
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
48	Котельная г. Серпухов, с. Турово модуль №2	0,438	0	0,040	0,478	0,438	0	0,040	0,478	0,438	0	0,040	0,478	0,438	0	0,040	0,478
	Жилые здания	0,382	0	0,040	0,422	0,382	0	0,040	0,422	0,382	0	0,040	0,422	0,382	0	0,040	0,422
	Общественные и административные здания	0,056	0	0,000	0,056	0,056	0	0,000	0,056	0,056	0	0,000	0,056	0,056	0	0,000	0,056
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
49	Котельная г. Серпухов, п. Пограничный	1,338	0	0,105	1,443	1,338	0	0,105	1,443	1,338	0	0,105	1,443	1,338	0	0,105	1,443
	Жилые здания	1,240	0	0,090	1,330	1,240	0	0,090	1,330	1,240	0	0,090	1,330	1,240	0	0,090	1,330
	Общественные и административные здания	0,073	0	0,015	0,088	0,073	0	0,015	0,088	0,073	0	0,015	0,088	0,073	0	0,015	0,088
	Промышленные здания	0,025	0	0,000	0,025	0,025	0	0,000	0,025	0,025	0	0,000	0,025	0,025	0	0,000	0,025
50	Котельная ГБУ ПНИ № 2 г. Серпухов, м. Данки	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970
	Жилые здания	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160
	Промышленные здания	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11
51	Котельная г. Серпухов, п. Мирный	1,870	0	0,239	2,109	1,870	0	0,239	2,109	1,870	0	0,239	2,109	1,870	0	0,239	2,109
	Жилые здания	0,906	0	0,235	1,141	0,906	0	0,235	1,141	0,906	0	0,235	1,141	0,906	0	0,235	1,141
	Общественные и административные здания	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136
	Промышленные здания	0,832	0	0,000	0,832	0,832	0	0,000	0,832	0,832	0	0,000	0,832	0,832	0	0,000	0,832
52	Котельная г. Серпухов, д. Райсеменовское	0,731	0	0,083	0,814	0,731	0	0,083	0,814	2,791	0	0,321	3,112	2,791	0	0,321	3,112
	Жилые здания	0,592	0	0,073	0,665	0,592	0	0,073	0,665	2,117	0	0,272	2,389	2,117	0	0,272	2,389
	Общественные и административные здания	0,109	0	0,010	0,119	0,109	0	0,010	0,119	0,530	0	0,049	0,579	0,530	0	0,049	0,579
	Промышленные здания	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030	0,144	0	0,000	0,144	0,144	0	0,000	0,144
53	Котельная г. Серпухов, д. Гавшино	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116
	Жилые здания	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
54	Котельная г. Серпухов, д.Калиново	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131
	Жилые здания	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
55	Котельная г. Серпухов, д. Пушино	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
56	Котельная г. Серпухов, п. Большевик	12,562	0	1,110	13,672	12,562	0	1,110	13,672	16,800	0	1,502	18,302	16,800	0	1,502	18,302
	Жилые здания	9,722	0	1,007	10,729	9,722	0	1,007	10,729	13,392	0	1,387	14,779	13,392	0	1,387	14,779
	Общественные и административные здания	1,420	0	0,072	1,492	1,420	0	0,072	1,492	1,420	0	0,072	1,492	1,420	0	0,072	1,492
	Промышленные здания	1,420	0	0,031	1,451	1,420	0	0,031	1,451	1,988	0	0,043	2,031	1,988	0	0,043	2,031
57	Котельная г. Серпухов, д. Подмоклово	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296
	Жилые здания	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
58	Котельная г. Серпухов, д.Щелобово	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171
	Жилые здания	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171	0,171	0	0,000	0,171
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
59	Котельная г. Серпухов д. Каргашино	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Жилые здания	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
60	Котельная г. Серпухов, д.Волохово	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107
	Жилые здания	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
61	Котельная г. Серпухов, д.Балково	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453
	Жилые здания	0,396	0	0,038	0,434	0,396	0	0,038	0,434	0,396	0	0,038	0,434	0,396	0	0,038	0,434
	Общественные и административные здания	0,019	0	0,000	0,019	0,019	0	0,000	0,019	0,019	0	0,000	0,019	0,019	0	0,000	0,019
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
62	Котельная г. Серпухов, д. Лукьяново	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059
	Жилые здания	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
63	Котельная г. Серпухов, д. Большое Грызлово	2,752	0	0,248	3,000	2,752	0	0,248	3,000	2,752	0	0,248	3,000	2,752	0	0,248	3,000
	Жилые здания	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388
	Общественные и административные здания	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447
	Промышленные здания	0,165	0	0,000	0,165	0,165	0	0,000	0,165	0,165	0	0,000	0,165	0,165	0	0,000	0,165
64	Котельная г. Серпухов, с. Липицы	3,332	0	0,374	3,706	3,332	0	0,374	3,706	3,332	0	0,374	3,706	3,332	0	0,374	3,706
	Жилые здания	2,837	0	0,328	3,165	2,837	0	0,328	3,165	2,837	0	0,328	3,165	2,837	0	0,328	3,165
	Общественные и административные здания	0,391	0	0,038	0,429	0,391	0	0,038	0,429	0,391	0	0,038	0,429	0,391	0	0,038	0,429

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Промышленные здания	0,104	0	0,008	0,112	0,104	0	0,008	0,112	0,104	0	0,008	0,112	0,104	0	0,008	0,112
65	Котельная г. Серпухов, п. Кирпичный завод	1,112	0	0,087	1,199	1,112	0	0,087	1,199	1,112	0	0,087	1,199	1,112	0	0,087	1,199
	Жилые здания	0,991	0	0,076	1,067	0,991	0	0,076	1,067	0,991	0	0,076	1,067	0,991	0	0,076	1,067
	Общественные и административные здания	0,091	0	0,011	0,102	0,091	0	0,011	0,102	0,091	0	0,011	0,102	0,091	0	0,011	0,102
	Промышленные здания	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030
66	Перспективная котельная «Технопарк» г. Серпухов, д. Пущино	-	-	-	-	-	-	-	-	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500
67	Котельная ООО «Фаворит» г. Серпухов, п. Оболensk	14,499		1,112	15,611	11,832		0,907	12,739	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	14,378		1,101	15,479	11,711		0,896	12,607	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	0,091	0	0,011	0,102	0,091	0	0,011	0,102	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	0,030	0	0,000	0,030	0,030	0	0,000	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
68	Котельная г. Серпухов, п. Оболенск, проспект, Биологов, д.1а	8,065	0	0,765	8,830	8,065	0	0,765	8,830	8,065	0	0,765	8,830	8,065	0	0,765	8,830
	Жилые здания	6,981	0	0,684	7,665	6,981	0	0,684	7,665	6,981	0	0,684	7,665	6,981	0	0,684	7,665
	Общественные и административные здания	0,954	0	0,079	1,033	0,954	0	0,079	1,033	0,954	0	0,079	1,033	0,954	0	0,079	1,033
	Промышленные здания	0,130	0	0,002	0,132	0,130	0	0,002	0,132	0,130	0	0,002	0,132	0,130	0	0,002	0,132
69	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский	6,947	0	0,743	7,690	6,947	0	0,743	7,690	6,947	0	0,743	7,690	6,947	0	0,743	7,690
	Жилые здания	6,195	0	0,666	6,861	6,195	0	0,666	6,861	6,195	0	0,666	6,861	6,195	0	0,666	6,861
	Общественные и административные здания	0,547	0	0,065	0,612	0,547	0	0,065	0,612	0,547	0	0,065	0,612	0,547	0	0,065	0,612
	Промышленные здания	0,205	0	0,012	0,217	0,205	0	0,012	0,217	0,205	0	0,012	0,217	0,205	0	0,012	0,217
70	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский, ЦРБ	0,199	0	0,009	0,208	0,199	0	0,009	0,208	0,199	0	0,009	0,208	0,199	0	0,009	0,208
	Жилые здания	0,021	0	0,003	0,024	0,021	0	0,003	0,024	0,021	0	0,003	0,024	0,021	0	0,003	0,024
	Общественные и административные здания	0,061	0	0,002	0,063	0,061	0	0,002	0,063	0,061	0	0,002	0,063	0,061	0	0,002	0,063
	Промышленные здания	0,117	0	0,04	0,121	0,117	0	0,04	0,121	0,117	0	0,04	0,121	0,117	0	0,04	0,121
71	БМК г. Серпухов, п. Оболенск	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178
	Жилые здания	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.			
	Общественные и административные здания	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0,000
	Промышленные здания	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421
72	ТГУ ДО «Шахтер»	-	-	-	-	-	-	-	-	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Котельная д. Сьяново	-	-	-	-	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503
	Жилые здания	-	-	-	-	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503
	Общественные и административны е здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная д. Фенино	-	-	-	-	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585
	Жилые здания	-	-	-	-	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585
	Общественные и административны е здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.12.2 Существующая и перспективная тепловая нагрузка потребителей (продолжение)

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
1	Котельная № 1, г. Серпухов, ул. Космонавтов, 17а	18,566	0	3,685	22,251	18,566	0	3,685	22,251	18,566	0	3,685	22,251	18,566	0	3,685	22,251
	Жилые здания	16,853	0	3,518	20,371	16,853	0	3,518	20,371	16,853	0	3,518	20,371	16,853	0	3,518	20,371
	Общественные и административные здания	1,080	0	0,150	1,230	1,080	0	0,150	1,230	1,080	0	0,150	1,230	1,080	0	0,150	1,230
	Промышленные здания	0,633	0	0,017	0,650	0,633	0	0,017	0,650	0,633	0	0,017	0,650	0,633	0	0,017	0,650
2	Котельная № 2, г. Серпухов, 2-ой Оборонный пер., д.11а	4,787	0	0,732	5,519	4,787	0	0,732	5,519	4,787	0	0,732	5,519	5,0254	0,0005	0,750	5,7759
	Жилые здания	4,404	0	0,672	5,076	4,404	0	0,672	5,076	4,404	0	0,672	5,076	4,404	0	0,672	5,076
	Общественные и административные здания	0,191	0	0,041	0,232	0,191	0	0,041	0,232	0,191	0	0,041	0,232	0,4294	0,0005	0,059	0,4889
	Промышленные здания	0,192	0	0,019	0,211	0,192	0	0,019	0,211	0,192	0	0,019	0,211	0,192	0	0,019	0,211
3	Котельная № 3, г. Серпухов, ул. Свердлова, д.32	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340	0,340	0,00	0,00	0,340
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278	0,278	0,00	0,00	0,278
	Промышленные здания	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062	0,062	0,00	0,00	0,062
4	Котельная № 6, г. Серпухов, Заводской пр., д.1	11,633	0	0,737	12,370	11,633	0	0,737	12,370	11,633	0	0,737	12,370	11,633	0	0,737	12,370

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания	9,713	0	0,733	10,446	9,713	0	0,733	10,446	9,713	0	0,733	10,446	9,713	0	0,733	10,446
	Общественные и административные здания	0,038	0	0,000	0,038	0,038	0	0,000	0,038	0,038	0	0,000	0,038	0,038	0	0,000	0,038
	Промышленные здания	1,882	0	0,004	1,886	1,882	0	0,004	1,886	1,882	0	0,004	1,886	1,882	0	0,004	1,886
5	Котельная № 8, г. Серпухов, ул. Бригадная, д.17а	14,244	0,442	2,088	16,774	14,244	0,442	2,088	16,774	14,244	0,442	2,088	16,774	14,244	0,442	2,088	16,774
	Жилые здания	5,465	0	1,179	6,644	5,465	0	1,179	6,644	5,465	0	1,179	6,644	5,465	0	1,179	6,644
	Общественные и административные здания	8,538	0,442	0,902	9,882	8,538	0,442	0,902	9,882	8,538	0,442	0,902	9,882	8,538	0,442	0,902	9,882
	Промышленные здания	0,241	0	0,007	0,248	0,241	0	0,007	0,248	0,241	0	0,007	0,248	0,241	0	0,007	0,248
6	Котельная № 10 г. Серпухов, ул. Форсса, д.3	3,881	0	0,394	4,275	3,881	0	0,394	4,275	3,881	0	0,394	4,275	4,581	0	0,474	5,055
	Жилые здания	1,201	0	0,000	1,201	1,201	0	0,000	1,201	1,201	0	0,000	1,201	1,356	0	0,000	1,356
	Общественные и административные здания	2,680	0	0,394	3,074	2,680	0	0,394	3,074	2,680	0	0,394	3,074	3,225	0	0,474	3,699
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
7	Котельная №11 г. Серпухов, ул. Фестивальная, д.11а	3,063	0	0,245	3,308	3,063	0	0,245	3,308	3,063	0	0,245	3,308	3,063	0	0,245	3,308
	Жилые здания	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225
	Общественные и административные здания	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
8	Котельная № 12 г. Серпухов, ул. Луначарского, д.76	0,364	0	0,000	0,364	3,063	0	0245	3,308	3,063	0	0245	3,308	3,063	0	0245	3,308
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225	0,980	0	0,245	1,225
	Общественные и административные здания	0,182	0	0,000	0,182	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083	2,083	0	0,000	2,083
	Промышленные здания	0,182	0	0,000	0,182	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
9	Котельная № 15 г. Серпухов, ул.2-ая Московская, д.8а	3,754	0	0,260	4,014	3,754	0	0,260	4,014	3,754	0	0,260	4,014	3,754	0	0,260	4,014
	Жилые здания	1,623	0	0,020	1,643	1,623	0	0,020	1,643	1,623	0	0,020	1,643	1,623	0	0,020	1,643
	Общественные и административные здания	1,556	0	0,203	1,759	1,556	0	0,203	1,759	1,556	0	0,203	1,759	1,556	0	0,203	1,759
	Промышленные здания	0,575	0	0,037	0,612	0,575	0	0,037	0,612	0,575	0	0,037	0,612	0,575	0	0,037	0,612
10	Котельная № 16 г. Серпухов, ул. Водонапорная, д.36б	5,496	0,140	0,004	5,640	5,496	0,140	0,004	5,640	5,496	0,140	0,004	5,640	5,496	0,140	0,004	5,640
	Жилые здания	4,198	0	0,004	4,202	4,198	0	0,004	4,202	4,198	0	0,004	4,202	4,198	0	0,004	4,202
	Общественные и административные здания	0,389	0	0,000	0,389	0,389	0	0,000	0,389	0,389	0	0,000	0,389	0,389	0	0,000	0,389
	Промышленные здания	0,909	0,140	0,000	1,049	0,909	0,140	0,000	1,049	0,909	0,140	0,000	1,049	0,909	0,140	0,000	1,049
11	Котельная № 17 г. Серпухов, ул. Театральная, д.4а	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860	0,344	0	0,516	0,860
12	Котельная № 18 г. Серпухов, Безымянный пер., д.16	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153	1,153	0	0,000	1,153
13	Котельная № 21 г. Серпухов, ул. Звездная, д.4	51,279	0	9,808	61,087	51,279	0	9,808	61,087	51,279	0	9,808	61,087	51,279	0	9,808	61,087
	Жилые здания	41,435	0	9,054	50,489	41,435	0	9,054	50,489	41,435	0	9,054	50,489	41,435	0	9,054	50,489
	Общественные и административные здания	5,102	0	0,460	5,562	5,102	0	0,460	5,562	5,102	0	0,460	5,562	5,102	0	0,460	5,562
	Промышленные здания	4,742	0	0,294	5,036	4,742	0	0,294	5,036	4,742	0	0,294	5,036	4,742	0	0,294	5,036
14	Котельная № 22 г. Серпухов, ул. Горького, д.6 г	15,063	0	0,835	15,898	15,063	0	0,835	15,898	15,063	0	0,835	15,898	15,063	0	0,835	15,898
	Жилые здания	12,735	0	0,807	13,542	12,735	0	0,807	13,542	12,735	0	0,807	13,542	12,735	0	0,807	13,542
	Общественные и административные здания	0,616	0	0,021	0,637	0,616	0	0,021	0,637	0,616	0	0,021	0,637	0,616	0	0,021	0,637

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Промышленные здания	1,712	0	0,007	1,719	1,712	0	0,007	1,719	1,712	0	0,007	1,719	1,712	0	0,007	1,719
15	Котельная № 25 г. Серпухов, ул. Центральная, д.97б	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208	0,202	0	0,006	0,208
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной № 28 г. Серпухов, ул. Революции, 21/67	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064	0,064	0	0,000	0,064
	Жилые здания	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032	0,032	0	0,000	0,032
	Общественные и административные здания	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016
	Промышленные здания	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016	0,016	0	0,000	0,016
17	Котельная № 29 г.Серпухов, ул. Ек.Дашковой, д.14а	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336	0,336	0	0,000	0,336
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти- ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
18	Котельная № 30 г. Серпухов, ул. Глазовская, д.20а	47,000	0	7,848	54,848	47,000	0	7,848	54,848	45,342	0	7,735	53,077	45,342	0	7,735	53,077
	Жилые здания	39,021	0	6,352	45,373	39,021	0	6,352	45,373	37,780	0	6,143	43,923	37,780	0	6,143	43,923
	Общественные и административные здания	4,621	0	0,450	5,071	4,621	0	0,450	5,071	3,573	0	0,348	3,921	3,573	0	0,348	3,921
	Промышленные здания	3,358	0	1,046	4,404	3,358	0	1,046	4,404	3,989	0	1,244	5,233	3,989	0	1,244	5,233
19	Котельная №31 г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.20а	16,320	0	1,768	18,088	16,320	0	1,768	18,088	15,589	0	1,699	17,288	15,589	0	1,699	17,288
	Жилые здания	12,871	0	1,490	14,361	12,871	0	1,490	14,361	12,871	0	1,490	14,361	12,871	0	1,490	14,361
	Общественные и административные здания	2,574	0	0,244	2,818	2,574	0	0,244	2,818	1,843	0	0,175	2,018	1,843	0	0,175	2,018
	Промышленные здания	0,875	0	0,034	0,909	0,875	0	0,034	0,909	0,875	0	0,034	0,909	0,875	0	0,034	0,909
20	Котельная № 33 г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.17в	8,415	0	0,575	8,990	8,415	0	0,575	8,990	8,415	0	0,575	8,990	8,415	0	0,575	8,990
	Жилые здания	6,904	0	0,534	7,438	6,904	0	0,534	7,438	6,904	0	0,534	7,438	6,904	0	0,534	7,438
	Общественные и административные здания	0,089	0	0,012	0,101	0,089	0	0,012	0,101	0,089	0	0,012	0,101	0,089	0	0,012	0,101
	Промышленные здания	1,422	0	0,029	1,451	1,422	0	0,029	1,451	1,422	0	0,029	1,451	1,422	0	0,029	1,451
21	Котельная № 38 г. Серпухов, ул. Тяговая, д.5а	Тепловая нагрузка переведена на котельную № 58															
	Жилые здания																

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
22	Котельная № 40 г. Серпухов, ул. Пролетарская, д.78а	0,577	0	0,000	0,577	0,577	0	0,000	0,577	0,577	0	0,000	0,577	0,577	0	0,000	0,577
	Жилые здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Общественные и административные здания	0,525	0	0,000	0,525	0,525	0	0,000	0,525	0,525	0	0,000	0,525	0,525	0	0,000	0,525
	Промышленные здания	0,052	0	0,000	0,052	0,052	0	0,000	0,052	0,052	0	0,000	0,052	0,052	0	0,000	0,052
23	Котельная №46 г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.36	Тепловая нагрузка переведена на котельную № 22															
	Жилые здания																
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
24	Котельная №47 г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.13а	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770	4,770	0	0,000	4,770
	Жилые здания	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155	4,155	0	0,000	4,155
	Общественные и административные здания	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365	0,365	0	0,000	0,365
	Промышленные здания	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250	0,250	0	0,000	0,250

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
25	Котельная № 48 г. Серпухов, ул. Российская, д.34	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232	4,232	0	0,000	4,232
	Жилые здания	3,872	0	0,000	4,770	3,872	0	0,000	4,770	3,872	0	0,000	4,770	3,872	0	0,000	4,770
	Общественные и административные здания	0,240	0	0,000	4,155	0,240	0	0,000	4,155	0,240	0	0,000	4,155	0,240	0	0,000	4,155
	Промышленные здания	0,120	0	0,000	0,365	0,120	0	0,000	0,365	0,120	0	0,000	0,365	0,120	0	0,000	0,365
26	Котельная № 49 г. Серпухов, ул. Весенняя, д.98а	Тепловая нагрузка переведена на котельную № 58															
	Жилые здания																
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
27	Котельная № 50 г. Серпухов, ул. Стачек, д.30а	6,843	0	1,179	8,022	6,843	0	1,179	8,022	6,843	0	1,179	8,022	6,843	0	1,179	8,022
	Жилые здания	5,905	0	1,117	7,022	5,905	0	1,117	7,022	5,905	0	1,117	7,022	5,905	0	1,117	7,022
	Общественные и административные здания	0,547	0	0,026	0,573	0,547	0	0,026	0,573	0,547	0	0,026	0,573	0,547	0	0,026	0,573
	Промышленные здания	0,391	0	0,036	0,427	0,391	0	0,036	0,427	0,391	0	0,036	0,427	0,391	0	0,036	0,427
28	Котельная № 54 г. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д.44б	Тепловая нагрузка переведена на котельную № 61															
	Жилые здания																

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
29	Котельная №57 г. Серпухов, ул. Целинная, д.28а	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675	1,675	0	0,000	1,675
	Жилые здания	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627	1,627	0	0,000	1,627
	Общественные и административные здания	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048	0,048	0	0,000	0,048
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
30	Котельная № 58 г. Серпухов, ул.Подольская, д.57а	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550
	Жилые здания	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550	22,550	0	0,000	22,550
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
31	Котельная № 61 г. Серпухов, Московское шоссе, д.20а	19,574	0	1,779	21,353	19,574	0	1,779	21,353	19,574	0	1,779	21,353	19,574	0	1,779	21,353
	Жилые здания	8,966	0	0,336	2,35	8,966	0	0,336	2,35	8,966	0	0,336	2,35	8,966	0	0,336	2,35
	Общественные и административные здания	4,971	0	0,053	1,17	4,971	0	0,053	1,17	4,971	0	0,053	1,17	4,971	0	0,053	1,17
	Промышленные здания	5,637	0	0,010	1,28	5,637	0	0,010	1,28	5,637	0	0,010	1,28	5,637	0	0,010	1,28

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
32	Котельная № 62 г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.7а	17,086	0	1,296	18,382	17,086	0	1,296	18,382	17,086	0	1,296	18,382	17,086	0	1,296	18,382
	Жилые здания	15,180	0	0,951	16,131	15,180	0	0,951	16,131	15,180	0	0,951	16,131	15,180	0	0,951	16,131
	Общественные и административные здания	0,917	0	0,109	1,026	0,917	0	0,109	1,026	0,917	0	0,109	1,026	0,917	0	0,109	1,026
	Промышленные здания	0,989	0	0,236	1,225	0,989	0	0,236	1,225	0,989	0	0,236	1,225	0,989	0	0,236	1,225
33	БМК г. Серпухов, 1- я Московская, д.23б	18,192	0	3,926	22,118	18,192	0	3,926	22,118	18,192	0	3,926	22,118	18,192	0	3,926	22,118
	Жилые здания	14,149	0	2,490	16,639	14,149	0	2,490	16,639	14,149	0	2,490	16,639	14,149	0	2,490	16,639
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	4,043	0	1,436	5,479	4,043	0	1,436	5,479	4,043	0	1,436	5,479	4,043	0	1,436	5,479
34	Котельная АО «СЗ»Металлист» г. Серпухов, ул. Луначарского, д.32	33,855	2,692	5,984	42,531	33,855	2,692	5,984	42,531	33,855	2,692	5,984	42,531	42,531	33,855	2,692	5,984
	Жилые здания	31,384	2,495	5,547	39,426	31,384	2,495	5,547	39,426	31,384	2,495	5,547	39,426	39,426	31,384	2,495	5,547
	Общественные и административные здания	0,148	0	0,025	0,173	0,148	0	0,025	0,173	0,148	0	0,025	0,173	0,173	0,148	0	0,025
	Промышленные здания	2,323	0,197	0,412	2,932	2,323	0,197	0,412	2,932	2,323	0,197	0,412	2,932	2,932	2,323	0,197	0,412
35	Котельная ООО «Серпуховская Бумага» г.Серпухов, ул. Пролетарская, д.134	13,310	0	1,570	14,880	13,310	0	1,570	14,880	13,310	0	1,570	14,880	13,310	0	1,570	14,880

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания	11,678	0	2,392	14,070	11,678	0	2,392	14,070	11,678	0	2,392	14,070	11,678	0	2,392	14,070
	Общественные и административные здания	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,53	0,46	0	0,064	0,53
	Промышленные здания	0,27	0	0,007	0,28	0,27	0	0,007	0,28	0,27	0	0,007	0,28	0,27	0	0,007	0,28
36	Котельная ОАО «Химволокно» г. Серпухов ул. Химиков, д.1	4,812	0	1,688	6,500	4,812	0	1,688	6,500	4,812	0	1,688	6,500	4,812	0	1,688	6,500
	Жилые здания	4,646	0	1,626	6,272	4,646	0	1,626	6,272	4,646	0	1,626	6,272	4,646	0	1,626	6,272
	Общественные и административные здания	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114
	Промышленные здания	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114	0,083	0	0,031	0,114
37	Котельная АО ТЭИК» г. Серпухов, ул. Октябрьская, д.20а	8,9518	0,466	0,797	10,2148	8,9518	0,466	0,797	10,2148	8,9518	0,466	0,797	10,2148	8,9518	0,466	0,797	10,2148
	Жилые здания	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073	7,81	0,466	0,797	9,073
	Общественные и административные здания	1,1418	0,00	0,00	1,1418	1,1418	0,00	0,00	1,1418	1,1418	0,00	0,00	1,1418	1,1418	0,00	0,00	1,1418
	Промышленные здания	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,02
38	Перспективная кот.Б	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Промышленные здания	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930	6,085	1,756	1,089	8,930
39	Перспективная БМК ул. Московская, 236	-	-	-	-	-	-	-	-	45,342	0	7,735	53,077	45,342	0	7,735	53,077
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	37,780	0	6,143	43,923	37,780	0	6,143	43,923
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	3,573	0	0,348	3,921	3,573	0	0,348	3,921
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	3,989	0	1,244	5,233	3,989	0	1,244	5,233
40	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы	5,115	1,477	0,916	7,508	5,115	1,477	0,916	7,508	5,115	1,477	0,916	7,508	67,370	0,485	1,228	69,083
	Жилые здания	3,344	0,965	0,599	4,908	3,344	0,965	0,599	4,908	3,344	0,965	0,599	4,908	53,551	0,049	0,199	53,799
	Общественные и административные здания	0,340	0,099	0,061	0,500	0,340	0,099	0,061	0,500	0,340	0,099	0,061	0,500	12,388	0,023	0,773	13,184
	Промышленные здания	1,431	0,413	0,256	2,100	1,431	0,413	0,256	2,100	1,431	0,413	0,256	2,100	1,431	0,413	0,256	2,100
41	Котельная г. Серпухов, д. Васильевское	9,3105	0	1,037	10,3475	9,3105	0	1,037	10,3475	7,215	0	0,758	7,973	7,264	0	0,762	8,026
	Жилые здания	8,558	0	0,972	9,530	8,558	0	0,972	9,530	5,995	0	0,681	6,676	5,995	0	0,681	6,676
	Общественные и административные здания	0,713	0	0,065	0,778	0,713	0	0,065	0,778	1,220	0	0,077	1,297	1,269	0	0,081	1,350
	Промышленные здания	0,0395	0	0,000	0,0395	0,0395	0	0,000	0,0395	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
42	Котельная г. Серпухов, п. Шарапова Охота	1,282	0	0,000	1,282	1,282	0	0,000	1,282	0,882	0	0,000	0,882	0,882	0	0,000	0,882
	Жилые здания	1,037	0	0,000	1,037	1,037	0	0,000	1,037	0,637	0	0,000	0,637	0,637	0	0,000	0,637

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	0,245	0	0,000	0,245	0,245	0	0,000	0,245	0,245	0	0,000	0,245	0,245	0	0,000	0,245
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
43	Котельная г. Серпухов, д. Старые Кузьмёнки	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130
	Жилые здания	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130	0,130	0	0,000	0,130
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
44	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское» г. Серпухов, п. сан. «Авангард»	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440	3,110	1,773	1,557	6,440
	Жилые здания	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023	1,932	-	0,091	2,023
	Общественные и административные здания	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927	0,688	1,773	1,467	3,927
	Промышленные здания	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49	0,490	0,672	0,001	0,49
45	Котельная г. Серпухов, м. Данки	0,255	0	0,000	0,255	0,255	0	0,000	0,255	0,215	0	0,000	0,215	0,215	0	0,000	0,215
	Жилые здания	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036	0,036	0	0,000	0,036
	Общественные и административные здания	0,219	0	0,000	0,219	0,219	0	0,000	0,219	0,179	0	0,000	0,179	0,179	0	0,000	0,179
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
46	Котельная г. Серпухов, д. Арнеево	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321	0,307	0	0,014	0,321
	Жилые здания	0,281	0	0,014	0,295	0,281	0	0,014	0,295	0,281	0	0,014	0,295	0,281	0	0,014	0,295
	Общественные и административные здания	0,026	0	0,000	0,026	0,026	0	0,000	0,026	0,026	0	0,000	0,026	0,026	0	0,000	0,026
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
47	Котельная г. Серпухов, с. Турово модуль №1	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153	0,146	0	0,007	0,153
	Жилые здания	0,066	0	0,007	0,073	0,066	0	0,007	0,073	0,066	0	0,007	0,073	0,066	0	0,007	0,073
	Общественные и административные здания	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
48	Котельная г. Серпухов, с. Турово модуль №2	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478
	Жилые здания	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429
	Общественные и административные здания	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
49	Котельная г. Серпухов, п. Пограничный	2,089	0	0,165	2,254	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478	0,439	0	0,039	0,478
	Жилые здания	1,936	0	0,142	2,078	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429	0,390	0	0,039	0,429

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	0,115	0	0,023	0,138	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Промышленные здания	0,038	0	0,000	0,038	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
50	Котельная ГБУ ПНИ № 2 г. Серпухов, м. Данки	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970	2,389	-	0,581	2,970
	Жилые здания	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700	1,368	-	0,332	1,700
	Общественные и административные здания	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160	0,914	-	0,246	1,160
	Промышленные здания	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11	0,107	-	0,003	0,11
51	Котельная г. Серпухов, п. Мирный	1,869	0	0,240	2,109	1,869	0	0,240	2,109	1,869	0	0,240	2,109	1,869	0	0,240	2,109
	Жилые здания	1,693	0	0,236	1,929	1,693	0	0,236	1,929	1,693	0	0,236	1,929	1,693	0	0,236	1,929
	Общественные и административные здания	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136	0,132	0	0,004	0,136
	Промышленные здания	0,044	0	0,000	0,044	0,044	0	0,000	0,044	0,044	0	0,000	0,044	0,044	0	0,000	0,044
52	Котельная г. Серпухов, д. Райсеменовское	2,791	0	0,321	3,112	2,791	0	0,321	3,112	2,791	0	0,321	3,112	2,791	0	0,321	3,112
	Жилые здания	2,117	0	0,272	2,389	2,117	0	0,272	2,389	2,117	0	0,272	2,389	2,117	0	0,272	2,389
	Общественные и административные здания	0,530	0	0,049	0,579	0,530	0	0,049	0,579	0,530	0	0,049	0,579	0,530	0	0,049	0,579
	Промышленные здания	0,144	0	0,000	0,144	0,144	0	0,000	0,144	0,144	0	0,000	0,144	0,144	0	0,000	0,144
53	Котельная г. Серпухов, д. Гавшино	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116	0,116	0	0,000	0,116
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
54	Котельная г. Серпухов, д.Калиново	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131
	Жилые здания	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131	0,131	0	0,000	0,131
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
55	Котельная г. Серпухов, д. Пушино	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Жилые здания	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049	0,049	0	0,000	0,049
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
56	Котельная г. Серпухов, п. Большевик	13,7845	0	1,172	14,9565	13,7845	0	1,172	14,9565	12,562	0	1,110	13,672	12,562	0	1,110	13,672
	Жилые здания	9,722	0	1,007	10,729	9,722	0	1,007	10,729	9,722	0	1,007	10,729	9,722	0	1,007	10,729
	Общественные и административные здания	2,6425	0	0,1340	2,7765	2,6425	0	0,1340	2,7765	1,420	0	0,072	1,492	1,420	0	0,072	1,492
	Промышленные здания	1,420	0	0,031	1,451	1,420	0	0,031	1,451	1,420	0	0,031	1,451	1,420	0	0,031	1,451

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
57	Котельная г. Серпухов, д. Подмоклово	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296
	Жилые здания	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296	0,296	0	0,000	0,296
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
58	Котельная г. Серпухов, д.Щелобово	Перевод абонентов котельной «Щелобово» на автономные источники теплоснабжения															
	Жилые здания																
	Общественные и административные здания																
	Промышленные здания																
59	Котельная г. Серпухов д. Каргашино	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Жилые здания	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080	0,080	0	0,000	0,080
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
60	Котельная г. ерпухов, д.Волохово	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107
	Жилые здания	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107	0,107	0	0,000	0,107

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
61	Котельная г. Серпухов, д.Балково	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453	0,415	0	0,038	0,453
	Жилые здания	0,400	0	0,038	0,438	0,400	0	0,038	0,438	0,400	0	0,038	0,438	0,400	0	0,038	0,438
	Общественные и административные здания	0,015	0	0,000	0,015	0,015	0	0,000	0,015	0,015	0	0,000	0,015	0,015	0	0,000	0,015
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
62	Котельная г. Серпухов, д. Лукьяново	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059
	Жилые здания	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059	0,059	0	0,000	0,059
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
	Промышленные здания	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00	0,00	0	0,000	0,00
63	Котельная г. Серпухов, д. Большое Грызлово	3,1986	0	0,248	3,4466	3,1986	0	0,248	3,4466	2,752	0	0,248	3,000	2,752	0	0,248	3,000
	Жилые здания	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388	2,156	0	0,232	2,388
	Общественные и административные здания	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447	0,431	0	0,016	0,447
	Промышленные здания	0,6116	0	0,000	0,6116	0,6116	0	0,000	0,6116	0,165	0	0,000	0,165	0,165	0	0,000	0,165
64	Котельная г. Серпухов, с. Липицы	4,519	0	0,5067	5,0257	4,519	0	0,5067	5,0257	4,519	0	0,5067	5,0257	5,358	0	0,5874	5,9454

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Жилые здания	3,851	0	0,446	4,297	3,851	0	0,446	4,297	3,851	0	0,446	4,297	3,851	0	0,446	4,297
	Общественные и административные здания	0,530	0	0,051	0,581	0,530	0	0,051	0,581	0,530	0	0,051	0,581	1,369	0	0,1317	1,5007
	Промышленные здания	0,138	0	0,0097	0,1477	0,138	0	0,0097	0,1477	0,138	0	0,0097	0,1477	0,138	0	0,0097	0,1477
65	Котельная г. Серпухов, п. Кирпичный завод	1,0222	0	0,057	1,0722	1,0222	0	0,057	1,0722	1,0222	0	0,057	1,0722	1,0999	0	0,0661	1,166
	Жилые здания	0,66	0	0,050	0,71	0,66	0	0,050	0,71	0,66	0	0,050	0,71	0,66	0	0,050	0,71
	Общественные и административные здания	0,06	0	0,007	0,06	0,06	0	0,007	0,06	0,06	0	0,007	0,06	0,1377	0	0,0161	0,1538
	Промышленные здания	0,3022	0	0,000	0,3022	0,3022	0	0,000	0,3022	0,3022	0	0,000	0,3022	0,3022	0	0,000	0,3022
66	Перспективная котельная «Технопарк» д. Пушино	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500	65,720	-	3,78	69,500
67	Котельная ООО «Фаворит» г. Серпухов, п. Оболensk	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Котельная г. Серпухов, п. Оболенск, проспект, Биологов, д.1а	9,143	0	0,840	9,983	9,143	0	0,840	9,983	9,156	0	0,857	10,013	9,378	0	0,875	10,253
	Жилые здания	7,143	0	0,699	7,842	7,143	0	0,699	7,842	7,143	0	0,699	7,842	7,143	0	0,699	7,842
	Общественные и административные здания	1,641	0	0,136	1,777	1,641	0	0,136	1,777	1,881	0	0,156	2,037	2,103	0	0,174	2,277
	Промышленные здания	0,359	0	0,005	0,364	0,359	0	0,005	0,364	0,132	0	0,002	0,134	0,132	0	0,002	0,134
69	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский	8,265	0	0,415	8,680	8,265	0	0,415	8,680	7,824	0	0,361	8,185	7,824	0	0,361	8,185
	Жилые здания	1,301	0	0,160	1,461	1,301	0	0,160	1,461	0,860	0	0,106	0,966	0,860	0	0,106	0,966
	Общественные и административные здания	2,407	0	0,079	2,486	2,407	0	0,079	2,486	2,407	0	0,079	2,486	2,407	0	0,079	2,486
	Промышленные здания	4,557	0	0,176	4,733	4,557	0	0,176	4,733	4,557	0	0,176	4,733	4,557	0	0,176	4,733
70	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский, ЦРБ	0,188	0	0,020	0,208	0,188	0	0,020	0,208	0,188	0	0,020	0,208	0,188	0	0,020	0,208
	Жилые здания	0,168	0	0,018	0,186	0,168	0	0,018	0,186	0,168	0	0,018	0,186	0,168	0	0,018	0,186
	Общественные и административные здания	0,015	0	0,002	0,017	0,015	0	0,002	0,017	0,015	0	0,002	0,017	0,015	0	0,002	0,017
	Промышленные здания	0,005	0	0,000	0,005	0,005	0	0,000	0,005	0,005	0	0,000	0,005	0,005	0	0,000	0,005

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числ				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего	Отопление	Венти ляция	ГВС	Всего
		2023 г.				2024 г.				2025-2030 гг.				2031-2038 гг.			
71	БМК г. Серпухов, п. Оболенск	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178	3,528	1,019	0,631	5,178
	Жилые здания	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757	0,583	0	0,174	0,757
	Общественные и административные здания	0,00	0	0,000	0,000	0,00	0	0,000	0,000	0,00	0	0,000	0,000	0,00	0	0,000	0,000
	Промышленные здания	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421	2,945	1,019	0,457	4,421
72	ТГУ ДО «Шахтер»	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370	0,252	0,073	0,045	0,370
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Котельная д. Сьяново	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503
	Жилые здания	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503	0,497	0,0	0,006	0,503
	Общественные и административны е здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная д. Фенино	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585
	Жилые здания	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585	0,579	0	0,006	0,585
	Общественные и административны е здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.13. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно

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.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

В ФЗ №190 «О теплоснабжении» введено понятие об эффективном радиусе теплоснабжения без конкретной методики его расчета.

Методика для определения эффективного (оптимального) радиуса теплоснабжения приведена в статье В.Н. Папушкина¹, согласно которой радиус эффективного теплоснабжения рассчитывается по формуле

$$R_{эфф} = \frac{140}{s^{0,4}} \cdot \varphi^{0,4} \cdot \frac{1}{B^{0,1}} \left(\frac{\Delta \tau}{\Pi} \right)^{0,15},$$

где:

$s = \frac{C}{M}$ – удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб./м²;

C - стоимость тепловой сети и сооружений на ней, млн.руб.;

M - материальная характеристика тепловой сети, м²;

B - среднее число абонентов на 1 км²;

¹ В.Н. Папушкин «Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое». Новости теплоснабжения, №9, 2010, с.44-49

Δt - расчётный перепад температур, °С;

$\Pi = \frac{Q_{\Sigma}}{S}$ - теплоплотность района, Гкал/(ч·км²);

S - площадь зоны действия источника тепловой энергии, км²;

Q_{Σ} - тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч;

N – среднее число абонентов;

φ - поправочный коэффициент, принимаем $\varphi = 1$.

Стоимость тепловой сети и сооружений на ней определялись по [7] в ценах на 01.01.2014 г. для базового района (Московская область) без учета отчислений на амортизацию, текущий и капитальный ремонты. При учёте отчислений на амортизацию, текущие и капитальные ремонты в размере 30% от текущих значений, эффективный радиус теплоснабжения уменьшается в среднем на 15%.

Расчётная формула для определения эффективного радиуса теплоснабжения применима при подсоединённой суммарной нагрузке потребителей к котельной более 3,0 Гкал/ч.

Расчет эффективных радиусов теплоснабжения котельных городского округа Серпухов представлен в таблице 2.13.1.

Применение данной методики расчета эффективного радиуса теплоснабжения позволяет решить вопрос о целесообразности или нецелесообразности подключения новых потребителей к источнику теплоснабжения в зоне его действия. Подключения новых потребителей целесообразно в пределах зоны действия эффективного радиуса теплоснабжения.

Таблица 2.13.1 – Значения радиусов эффективного теплоснабжения

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Значение радиуса, км
1	Котельная № 1, г. Серпухов, ул. Космонавтов, д.17а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,80
2	Котельная №2, г. Серпухов, 2-ой Оборонный переулок, д.11а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,56
3	Котельная №3, г. Серпухов, ул. Свердлова, 32 а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,60

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Значение радиуса, км
4	Котельная №6, г. Серпухов, Заводской пр., д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,47
5	Котельная №8, г. Серпухов, ул. Бригадная, д.17а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,51
6	Котельная №10, г. Серпухов, ул. Форсса, д.3а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,68
7	Котельная №11, г. Серпухов, ул. Фестивальная, д.11а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,68
8	Котельная №12, г. Серпухов, ул. Луначарского, д.76	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,59
9	Котельная №15, г. Серпухов, 2-ая Московская, д.8а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,45
10	Котельная №16, г. Серпухов, ул. Водонапорная, д.36б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,32
11	Котельная №17, г. Серпухов, ул. Театральная, д.4а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,32
12	Котельная №18, г. Серпухов, Безымянный пер., д.1б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,55
13	Котельная №21, г. Серпухов, ул. Звездная, д.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,72
14	Котельная №22, г. Серпухов, ул. Горького, д.6г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,14
15	Котельная №25, г. Серпухов, ул. Центральная, д.97 б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,14
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28, г. Серпухов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,25
17	Котельная №29, г. Серпухов, ул. Екатерины Дашковой, д.14а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,46
18	Котельная №30, г. Серпухов, л. Глазовская, д.20а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,39
19	Котельная №31, г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.20а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,57
20	Котельная №33, г. Серпухов, Борисовское шоссе, д.17в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10
21	Котельная №38, г. Серпухов, ул. Тяговая, д.38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,30
22	Котельная №40, г. Серпухов, ул. Пролетарская, д.78а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10
23	Котельная №46, г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.3б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,70
24	Котельная №47, г. Серпухов, ул. Джона Рида, д.13а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,17
25	Котельная №48, г. Серпухов, ул. Российская, д.34	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,26
26	Котельная №49, г. Серпухов, ул. Весенняя, д.98а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,52
27	Котельная №50, г. Серпухов, ул. Стачек, д.30а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,14
28	Котельная №54, г. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д.44, к.29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10
29	Котельная №57, г. Серпухов, ул. Целинная, д.28а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,32
30	Котельная №58, г. Серпухов, ул. Подольская, д.57а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,49
31	Котельная №61, г. Серпухов, Московское шоссе, д.20а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,14

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Значение радиуса, км
32	Котельная №62, г. Серпухов, ул. Физкультурная, д.7а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,39
33	Котельная , г. Серпухов д.Васильевское	ОАО "СЗ "Металлист"	0,17
34	Котельная Шарапова Охота, г. Серпухов, п. Шарапова Охота	ООО «Серпуховская бумага»	0,45
35	Котельная Старые Кузьмёнки, г. Серпухов, д. Старые Кузьмёнки	ОАО "Химволокно"	0,45
36	Котельная м. Данки, г. Серпухов, м.Данки	АО «ТЭИК»	0,10
37	Котельная, г. Серпухов, д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10
38	Котельная г. Серпухов ,с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,17
39	Котельная г. Серпухов, с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,10
40	Котельная, г. Серпухов, п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,30
41	Котельная г. Серпухов ,п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,30
42	Котельная г. Серпухов ,д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,39
43	Котельная г. Серпухов ,д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,45
44	Котельная г. Серпухов , д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,40
45	Котельная г. Серпухов ,д. Пущино	ГБУ ПНИ №2	0,37
46	Котельная г. Серпухов , п. Большевик, ул. Ленина, д.40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,07
47	Котельная г. Серпухов ,д. "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,07
48	Котельная, г. Серпухов, д. "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,00
49	Котельная, г. Серпухов, д. "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,70
50	Котельная г. Серпухов , д. "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,26
51	Котельная, г. Серпухов, д. "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,24
52	Котельная г. Серпухов, д. "Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,24
53	Котельная, г. Серпухов, д. "Большое Грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,14
54	Котельная г. Серпухов , с. "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,53
55	Котельная, г. Серпухов, п. "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,24
56	Котельная г. Серпухов, п. Оболенск, пр-т Биологов, д.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,50
57	Котельная г. Серпухов, п. Пролетарский, ул.40 лет Октября	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,41

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Значение радиуса, км
58	Котельная г.Серпухов, п. Пролетарский, ул. 40лет Октября, ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,07
59	БМК г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,24
60	БМК п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,71
61	Котельная д. Сьяново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,31
62	Котельная д. Фенино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,67
63	Котельная АО «СЗ»Металлист»	АО «СЗ»Металлист»	6,24
64	Котельная ООО «Серпуховская Бумага»	ООО «Серпуховская Бумага»	0,48
65	Котельная ОАО «Химволокно»	ОАО «Химволокно»	3,96
66	Котельная ОАО «ТЭИК»	ОАО «ТЭИК»	0,54
67	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское»	0,36
68	Котельная ГБУ ПНИ № 2	ГБУ ПНИ № 2	0,49

3.Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя разрабатываются в соответствии пунктом 9 и пунктом 40 Постановления правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В результате разработки в соответствии с вышеуказанными пунктами должны быть решены следующие задачи:

- составлен и обоснован баланс производительности водоподготовительных установок (ВПУ) и подпитки тепловой сети и определены резервы и дефициты производительности ВПУ, в том числе в аварийных режимах работы системы теплоснабжения;

- установлены перспективное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника до потребителя в зоне действия источников тепловой энергии.

3.1.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25 % от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источников тепловой энергии до потребителей в каждой зоне

действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- для водяных тепловых сетей принято качественное регулирование отпуска теплоты по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется в связи с графиком присоединения перспективной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке гидравлических режимов тепловых сетей;
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться за счет работ по реконструкции тепловых сетей;
- присоединение потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения на базе запланированных к строительству новых и в результате реконструкции старых котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

В таблице 3.1.1 приведены существующие и преспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных городского округа Серпухов.

Таблица 3.1.1 - Существующие и пресективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных городского округа Серпухов

№ п/п	Наименование источника	Установленная производительность ВПУ теплоносителя м3/час, 2019 год	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2019 год	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 1 вариант	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 2 вариант	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 3 вариант
1	Котельная №1	232,0	2,576	2,615	2,615	2,615
2	Котельная №2	8,0	0,461	0,489	0,489	0,489
3	Котельная №3	2,2	0,022	0,022	0,022	0,022
4	Котельная №6	10,8	1,090	1,184	1,184	1,184
5	Котельная №8	322,0	4,673	4,849	4,849	4,849
6	Котельная №10	0,88	0,031	0,692	0,692	0,692
7	Котельная №11	2,20	0,031	0,097	0,097	0,097
8	Котельная №12	2,0	0,013	0,015	0,015	0,015
9	Котельная №15	3,0	0,569	0,569	0,569	0,569
10	Котельная №16	92,0	0,350	0,396	0,396	0,396
11	Котельная №17	2,50	0,027	0,079	0,079	0,079
12	Котельная №18	3,00	0,187	0,196	0,196	0,196
13	Котельная №21	104,0	11,174	11,174	11,174	11,174
14	Котельная №22	160,0	1,214	1,332	1,332	1,332
15	Котельная №25	2,20	0,020	0,020	0,020	0,020
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	-	0,003	0,003	0,003	0,003
17	Котельная №29	4,40	0,431	0,431	0,431	0,431
18	Котельная №30	48,00	6,542	6,866	6,866	6,866
19	Котельная №31	7,97	2,761	2,934	2,934	2,934
20	Котельная №33	10,80	0,865	0,911	0,911	0,911
21	Котельная №38	3,00	0,078	0,000	0,000	0,000
22	Котельная №40	0,35	0,027	0,028	0,028	0,028

№ п/п	Наименование источника	Установленная производительность ВПУ теплоносителя м3/час, 2019 год	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2019 год	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 1 вариант	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 2 вариант	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 3 вариант
23	Котельная №46	3,00	0,297	0,000	0,000	0,000
24	Котельная №47	6,00	0,463	0,463	0,463	0,463
25	Котельная №48	6,00	0,874	0,874	0,874	0,874
26	Котельная №49	46,00	0,404	0,000	0,000	0,000
27	Котельная №50	10,80	2,112	2,112	2,112	2,112
28	Котельная №54	3,00	0,371	0,000	0,000	0,000
29	Котельная №57	3,00	0,168	0,168	0,168	0,168
30	Котельная №58	3,00	0,326	0,944	0,944	0,944
31	Котельная №61	92,00	2,079	2,224	2,224	2,224
32	Котельная №62	3,11	3,986	4,149	4,149	4,149
33	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	2,00	0,071	0,071	0,071	0,071
34	Котельная ОАО "СЗ"Металлист"	50,00	5,142	5,233	5,233	5,233
35	Котельная ООО «Серпуховская бумага	25,00	0,988	0,988	0,988	0,988
36	Котельная ОАО "Химволокно"	25,00	0,691	0,727	0,727	0,727
37	Котельная ОАО «ТЭИК»	10,80	1,476	1,506	1,506	1,506
38	Перспективная котельная Б	3,00	-	2,583	2,583	2,583
39	Перспективная БМК, ул. Московская, 23б	2,20	-	0,131	0,131	0,131
40	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы	3,00	-	0,742	0,742	0,742
41	Котельная «Васильевское»	46,0	1,478	1,645	1,645	1,645

№ п/п	Наименование источника	Установленная производительность ВПУ теплоносителя м3/час, 2019 год	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2019 год	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 1 вариант	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 2 вариант	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 3 вариант
42	Котельная «Шарапова Охота»	-	0,052	0,075	0,075	0,075
43	Котельная «Старые Кузьменки»	-	0,017	0,017	0,017	0,017
44	Котельная ООО «ЭСТ «Воздвиженское»	8,0	1,423	1,423	1,423	1,423
45	Котельная м. Данки	-	0,013	0,014	0,014	0,014
46	Котельная д. Арнеево	-	0,071	0,071	0,071	0,071
47	Котельная с. Турово, модуль №1	1,1	0,059	0,059	0,059	0,059
48	Котельная с. Турово, модуль №2	1,0	0,085	0,085	0,085	0,085
49	Котельная п. Пограничный	18,0	0,379	0,402	0,402	0,402
50	Котельная ПНИ № 2 м. Данки	-	1,965	1,965	1,965	1,965
51	Котельная п. Мирный	24,0	0,269	0,269	0,269	0,269
52	Котельная д. Райсеменовское	6,00	0,521	0,583	0,583	0,583
53	Котельная д. Гавшино	-	0,009	0,009	0,009	0,009
54	Котельная д. Калиново	-	0,019	0,019	0,019	0,019
55	Котельная д. Пущино	-	0,001	0,001	0,001	0,001
56	Котельная п. Большевик	160,00	3,179	3,215	3,215	3,215
57	Котельная д. Подмоклово	-	0,032	0,032	0,032	0,032

№ п/п	Наименование источника	Установленная производительность ВПУ теплоносителя м3/час, 2019 год	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2019 год	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 1 вариант	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 2 вариант	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час 2038 год 3 вариант
58	Котельная д. Щелобово	-	0,031	-	-	-
59	Котельная д. Каргашино	-	0,020	0,020	0,020	0,020
60	Котельная д. Волохово	-	0,007	0,007	0,007	0,007
61	Котельная д.Балково	-	0,066	0,066	0,066	0,066
62	Котельная д. Лукьяново	-	0,002	0,002	0,002	0,002
63	Котельная п. Большое Грызлово	138,0	0,579	0,592	0,592	0,592
64	Котельная д. Липицы	320,0	0,973	1,062	1,062	1,062
65	Котельная п. Кирпичный завод	36,0	0,187	0,198	0,198	0,198
66	Перспективная котельная «Технопарк» д. Пушино	6,0	-	3,901	3,901	3,901
67	Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск	2,0	1,019	-	-	-
68	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	21,60	1,364	1,449	1,449	1,449
69	Котельная п. Пролетарский	36,00	1,203	1,231	1,231	1,231
70	Котельная п. Пролетарский ЦРБ	1,00	0,045	0,045	0,045	0,045
71	БМК п. Оболенск	2,00	-	0,734	0,734	0,734
72	ТГУ д. Васильевское, ДО «Шахтер»	1,00	-	0,022	0,022	0,022
73	Котельная д. Сьяново	-	-	0,197	0,197	0,197
74	Котельная д. Фенино	2,0	-	0,314	0,314	0,314

3.2.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 3.2.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
1) Котельная №1										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	2728,66	2728,66	2770,03	2770,03	2770,03	2770,03	2770,03	2770,03	2770,03
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	6,821	6,821	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	54,573	54,573	55,401	55,401	55,401	55,401	55,401	55,401	55,401
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	66,585	66,585	67,624	67,624	67,624	67,624	67,624	67,624	67,624
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	2795,245	2795,245	2837,654	2837,654	2837,654	2837,654	2837,654	2837,654	2837,654
2) Котельная №2										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	488,23	499,08	502,68	502,68	502,68	502,68	502,68	502,68	517,45
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,195	1,222	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,293
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	9,563	9,776	10,154	10,154	10,154	10,154	10,154	10,154	10,349
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	11,672	11,933	12,381	12,381	12,381	12,381	12,381	12,381	12,632
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	499,902	511,013	515,061	515,061	515,061	515,061	515,061	515,061	530,082
3) Котельная №3										

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30	23,30
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	23,869	23,869	23,869	23,869	23,869	23,869	23,869	23,869	23,869
4) Котельная №6										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1154,54	1154,54	1253,90	1253,90	1253,90	1253,90	1253,90	1253,90	1253,90
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	2,886	2,886	3,135	3,135	3,135	3,135	3,135	3,135	3,135
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	23,091	23,091	25,078	25,078	25,078	25,078	25,078	25,078	25,078
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	28,185	28,185	30,611	30,611	30,611	30,611	30,611	30,611	30,611
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	1182,725	1182,725	1284,511	1284,511	1284,511	1284,511	1284,511	1284,511	1284,511
5) Котельная №8										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	4949,32	4949,32	5136,33	5136,33	5136,33	5136,33	5136,33	5136,33	5136,33
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	12,373	12,373	12,841	12,841	12,841	12,841	12,841	12,841	12,841
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	98,986	98,986	102,727	102,727	102,727	102,727	102,727	102,727	102,727
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	120,825	120,825	125,391	125,391	125,391	125,391	125,391	125,391	125,391
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	5070,145	5070,145	5261,721	5261,721	5261,721	5261,721	5261,721	5261,721	5261,721
6) Котельная №10										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	575,36	575,36	696,60	696,60	696,60	696,60	696,60	696,60	732,79
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,438	1,438	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,832
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	11,507	11,507	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	13,932	14,656

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	14,045	14,045	17,005	17,005	17,005	17,005	17,005	17,005	17,889
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	589,405	589,405	713,605	713,605	713,605	713,605	713,605	713,605	750,679
7) Котельная №11										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	32,680	32,680	102,853	102,853	102,853	102,853	102,853	102,853	102,853
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,082	0,082	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,654	0,654	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,799	0,799	2,511	2,511	2,511	2,511	2,511	2,511	2,511
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	33,479	33,479	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364	105,364
8) Котельная №12										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	13,720	13,720	16,050	16,050	16,050	16,050	16,050	16,050	16,050
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,034	0,034	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,274	0,274	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	14,054	14,054	16,384	16,384	16,384	16,384	16,384	16,384	16,384
9) Котельная №15										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	602,930	602,930	602,930	602,930	602,930	602,930	602,930	602,930	602,930
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059	12,059
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	14,719	14,719	14,719	14,719	14,719	14,719	14,719	14,719	14,719
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	617,649	617,649	617,649	617,649	617,649	617,649	617,649	617,649	617,649
10) Котельная №16										

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	371,090	371,090	418,948	418,948	418,948	418,948	418,948	418,948	418,948
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,928	0,928	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	7,422	7,422	8,379	8,379	8,379	8,379	8,379	8,379	8,379
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	9,060	9,060	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227	10,227
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	380,150	380,150	429,175	429,175	429,175	429,175	429,175	429,175	429,175
11) Котельная №17										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	28,100	28,100	84,175	84,175	84,175	84,175	84,175	84,175	84,175
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,070	0,070	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,562	0,562	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,686	0,686	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	28,786	28,786	86,230	86,230	86,230	86,230	86,230	86,230	86,230
12) Котельная №18										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	197,880	197,880	207,114	207,114	207,114	207,114	207,114	207,114	207,114
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,495	0,495	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	3,958	3,958	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142	4,142
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	4,832	4,832	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056	5,056
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	202,712	202,712	212,170	212,170	212,170	212,170	212,170	212,170	212,170
13) Котельная №21										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	11835,340	11835,340	11835,340	11835,340	11835,340	11835,340	11835,340	11835,340	11835,340
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	29,588	29,588	29,588	29,588	29,588	29,588	29,588	29,588	29,588
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	236,707	236,707	236,707	236,707	236,707	236,707	236,707	236,707	236,707

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	288,930	288,930	288,930	288,930	288,930	288,930	288,930	288,930	288,930
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	12124,27	12124,27	12124,27	12124,27	12124,27	12124,27	12124,27	12124,27	12124,27
14) Котельная №22										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1285,490	1285,490	1411,235	1411,235	1411,235	1411,235	1411,235	1411,235	1411,235
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	3,214	3,214	3,528	3,528	3,528	3,528	3,528	3,528	3,528
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	25,710	25,710	28,225	28,225	28,225	28,225	28,225	28,225	28,225
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	31,383	31,383	34,452	34,452	34,452	34,452	34,452	34,452	34,452
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	1316,873	1316,873	1445,687	1445,687	1445,687	1445,687	1445,687	1445,687	1445,687
15) Котельная №25										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	20,840	20,840	20,840	20,840	20,840	20,840	20,840	20,840	20,840
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	21,349	21,349	21,349	21,349	21,349	21,349	21,349	21,349	21,349
16) Тепловая энергоустановка вместо котельной №28										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739
17) Котельная №29										

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	456,780	456,780	456,780	456,780	456,780	456,780	456,780	456,780	456,780
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	11,152	11,152	11,152	11,152	11,152	11,152	11,152	11,152	11,152
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	467,932	467,932	467,932	467,932	467,932	467,932	467,932	467,932	467,932
18) Котельная №30										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	6928,830	6928,830	7271,824	7271,824	7271,824	7271,824	7271,824	7271,824	7271,824
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	17,322	17,322	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	138,576	138,576	145,436	145,436	145,436	145,436	145,436	145,436	145,436
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	169,149	169,149	177,523	177,523	177,523	177,523	177,523	177,523	177,523
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	7097,979	7097,979	7449,347	7449,347	7449,347	7449,347	7449,347	7449,347	7449,347
19) Котельная №31										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	2924,240	2924,240	2948,240	2948,240	2948,240	2948,240	3107,240	3107,240	3107,240
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	7,311	7,311	7,371	7,371	7,371	7,371	7,768	7,768	7,768
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	58,485	58,485	58,965	58,965	58,965	58,965	62,145	62,145	62,145
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	71,389	71,389	71,975	71,975	71,975	71,975	75,856	75,856	75,856
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	2995,629	2995,629	3020,215	3020,215	3020,215	3020,215	3183,096	3183,096	3183,096
20) Котельная №33										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	916,620	916,620	965,100	965,100	965,100	965,100	965,100	965,100	965,100
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	2,349	2,349	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	18,332	18,332	19,302	19,302	19,302	19,302	19,302	19,302	19,302

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	22,439	22,439	23,561	23,561	23,561	23,561	23,561	23,561	23,561
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	939,059	939,059	988,661	988,661	988,661	988,661	988,661	988,661	988,661
21) Котельная №38										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	82,690	82,690	Перевод потребителей на котельную №58.						
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,208	0,208							
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	1,654	1,654							
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	2,020	2,020							
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	84,710	84,710							
22) Котельная №40										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	28,820	28,820	29,810	29,810	29,810		29,810	29,810	29,810
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,072	0,072	0,075	0,075	0,075		0,075	0,075	0,075
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,576	0,576	0,596	0,596	0,596		0,596	0,596	0,596
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,703	0,703	0,728	0,728	0,728		0,728	0,728	0,728
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	29,523	29,523	30,538	30,538	30,538		30,538	30,538	30,538
23) Котельная №46										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	314,350	314,350	Перевод котельной №46 в режим работы ЦТП и подключение к котельной №22.						
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,786	0,786							
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	6,287	6,287							
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	7,674	7,674							
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	322,024	322,024							
24) Котельная №47										

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	490,700	490,700	490,700	490,700	490,700	490,700	490,700	490,700	490,700
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	9,814	9,814	9,814	9,814	9,814	9,814	9,814	9,814	9,814
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	11,979	11,979	11,979	11,979	11,979	11,979	11,979	11,979	11,979
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	502,679	502,679	502,679	502,679	502,679	502,679	502,679	502,679	502,679
25) Котельная №48										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	926,060	926,060	926,060	926,060	926,060	926,060	926,060	926,060	926,060
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	18,521	18,521	18,521	18,521	18,521	18,521	18,521	18,521	18,521
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	22,607	22,607	22,607	22,607	22,607	22,607	22,607	22,607	22,607
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	948,667	948,667	948,667	948,667	948,667	948,667	948,667	948,667	948,667
26) Котельная №49										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	428,330	428,330	Перевод потребителей на котельную №58						
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,071	1,071							
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	8,567	8,567							
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	10,457	10,457							
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	438,787	438,787							
27) Котельная №50										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	2236,360	2236,360	2236,360	2236,360	2236,360	2236,360	2236,360	2236,360	2236,360
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	6,307	6,307	6,307	6,307	6,307	6,307	6,307	6,307	6,307
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	44,727	44,727	44,727	44,727	44,727	44,727	44,727	44,727	44,727

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	55,372	55,372	55,372	55,372	55,372	55,372	55,372	55,372	55,372
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	2291,732	2291,732	2291,732	2291,732	2291,732	2291,732	2291,732	2291,732	2291,732
28) Котельная №54										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	393,190	393,190	Ликвидация котельной с переключением нагрузок на котельную №61.						
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,983	0,983							
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	7,864	7,864							
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	9,599	9,599							
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	402,789	402,789							
29) Котельная №57										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	177,850	177,850	177,850	177,850	177,850	177,850	177,850	177,850	177,850
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557	3,557
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	4,342	4,342	4,342	4,342	4,342	4,342	4,342	4,342	4,342
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	182,192	182,192	182,192	182,192	182,192	182,192	182,192	182,192	182,192
30) Котельная №58										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	344,860	353,950	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,862	0,885	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	6,897	7,079	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	8,419	8,641	24,413	24,413	24,413	24,413	24,413	24,413	24,413
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	353,279	362,591	1024,413	1024,413	1024,413	1024,413	1024,413	1024,413	1024,413
31) Котельная №61										

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	2202,020	2202,020	2355,590	2355,590	2355,590	2355,590	2355,590	2355,590	2355,590
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	5,505	5,505	5,889	5,889	5,889	5,889	5,889	5,889	5,889
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	44,040	44,040	47,112	47,112	47,112	47,112	47,112	47,112	47,112
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	53,761	53,761	57,506	57,506	57,506	57,506	57,506	57,506	57,506
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	2255,781	2255,781	2413,096	2413,096	2413,096	2413,096	2413,096	2413,096	2413,096
32) Котельная №62										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	4229,520	4229,520	4394,160	4394,160	4394,160	4394,160	4394,160	4394,160	4394,160
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	10,574	10,574	10,985	10,985	10,985	10,985	10,985	10,985	10,985
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	84,590	84,590	87,883	87,883	87,883	87,883	87,883	87,883	87,883
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	95,164	95,164	107,217	107,217	107,217	107,217	107,217	107,217	107,217
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	4324,684	4324,684	4501,377	4501,377	4501,377	4501,377	4501,377	4501,377	4501,377
33) БМК, г. Серпухов, 1-ая Московская, 23Б										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	74,710	74,710	74,710	74,710	74,710	74,710	74,710	74,710	74,710
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824	1,824
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	76,534	76,534	76,534	76,534	76,534	76,534	76,534	76,534	76,534
34) Котельная АО "СЗ "Металлист"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	5446,030	5446,030	5542,030	5542,030	5542,030	5542,030	5542,030	5542,030	5542,030
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	13,615	13,615	13,855	13,855	13,855	13,855	13,855	13,855	13,855
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	108,921	108,921	110,841	110,841	110,841	110,841	110,841	110,841	110,841

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	132,952	132,952	135,295	135,295	135,295	135,295	135,295	135,295	135,295
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	5578,982	5578,982	5677,325	5677,325	5677,325	5677,325	5677,325	5677,325	5677,325
35) Котельная ООО "Серпуховская бумага"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1046,630	1046,630	1046,630	1046,630	1046,630	1046,630	1046,630	1046,630	1046,630
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	20,933	20,933	20,933	20,933	20,933	20,933	20,933	20,933	20,933
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	25,552	25,552	25,552	25,552	25,552	25,552	25,552	25,552	25,552
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	1072,182	1072,182	1072,182	1072,182	1072,182	1072,182	1072,182	1072,182	1072,182
36) Котельная ОАО "Химволокно"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	731,500	731,500	770,500	770,500	770,500	770,500	770,500	770,500	770,500
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,829	1,829	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	14,630	14,630	15,410	15,410	15,410	15,410	15,410	15,410	15,410
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	17,858	17,849	18,810	18,810	18,810	18,810	18,810	18,810	18,810
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	749,358	749,349	789,310	789,310	789,310	789,310	789,310	789,310	789,310
37) Котельная АО «ТЭИК»										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1562,840	1562,840	1594,990	1594,990	1594,990	1594,990	1594,990	1594,990	1594,990
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	3,907	3,907	3,987	3,987	3,987	3,987	3,987	3,987	3,987
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	31,257	31,257	31,900	31,900	31,900	31,900	31,900	31,900	31,900
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	38,153	38,153	38,937	38,937	38,937	38,937	38,937	38,937	38,937
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	1600,993	1600,993	1633,927	1633,927	1633,927	1633,927	1633,927	1633,927	1633,927
38) Перспективная котельная-Б										

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	-	-	401,850	401,850	401,850	401,850	598,545	2734,110	2734,110
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	-	-	1,005	1,005	1,005	1,005	1,496	6,835	6,835
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	-	-	8,037	8,037	8,037	8,037	11,971	54,682	54,682
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	-	-	68,359	68,359	68,359	68,359	68,360	68,359	68,359
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	-	-	470,209	470,209	470,209	470,209	666,905	2802,469	2802,469
39) Перспективная БМК ул. Московская, 23б										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	-	-	138,520	138,520	138,520	138,520	138,520	138,520	138,520
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	-	-	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	-	-	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770	2,770
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	-	-	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	-	-	141,899	141,899	141,899	141,899	141,899	141,899	141,899
40) Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	-	-	736,065	736,065	736,065	736,065	785,205	785,205	785,205
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	-	-	1,840	1,840	1,840	1,840	1,963	1,963	1,963
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	-	-	14,721	14,721	14,721	14,721	15,704	15,704	15,704
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	-	-	18,409	18,409	18,409	18,409	19,636	19,636	19,636
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	-	-	754,474	754,474	754,474	754,474	804,841	804,841	804,841
41) Котельная "Васильевское"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1565,830	1565,830	1721,695	1721,695	1721,695	1721,695	1721,695	1721,695	1742,425
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	3,915	3,915	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,356
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	31,317	31,317	34,434	34,434	34,434	34,434	34,434	34,434	34,849

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	38,227	38,227	42,031	42,031	42,031	42,031	42,031	42,031	42,537
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	1604,057	1604,057	1763,726	1763,726	1763,726	1763,726	1763,726	1763,726	1784,962
42) Котельная "Шарапова-Охота"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	55,560	55,560	79,560	79,560	79,560	79,560	79,560	79,560	79,560
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,139	0,139	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	1,111	1,111	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	1,356	1,356	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	56,916	56,916	81,502	81,502	81,502	81,502	81,502	81,502	81,502
43) Котельная "Старые Кузьменки"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500	18,500
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	18,951	18,951	18,951	18,951	18,951	18,951	18,951	18,951	18,951
44) Котельная ЭТС"Воздвиженское"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1509,050	1509,050	1509,050	1509,050	1509,050	1509,050	1509,050	1509,050	1509,050
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	30,181	30,181	30,181	30,181	30,181	30,181	30,181	30,181	30,181
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	34,754	34,754	34,754	34,754	34,754	34,754	34,754	34,754	34,754
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	1543,804	1543,804	1543,804	1543,804	1543,804	1543,804	1543,804	1543,804	1543,804

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
45) Котельная м. Данки										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	13,900	13,900	14,960	14,960	14,960	14,960	14,960	14,960	14,960
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,035	0,035	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,278	0,278	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	0,340	0,340	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	14,240	14,240	15,325	15,325	15,325	15,325	15,325	15,325	15,325
46) Котельная д. Арнеево (БМК)										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	75,330	75,330	75,330	75,330	75,330	75,330	75,330	75,330	75,330
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	77,169	77,169	77,169	77,169	77,169	77,169	77,169	77,169	77,169
47) Котельная с. Турово, модуль №1										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	62,690	62,690	62,690	62,690	62,690	62,690	62,690	62,690	62,690
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254	1,254
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531	1,531
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	64,221	64,221	64,221	64,221	64,221	64,221	64,221	64,221	64,221
48) Котельная с. Турово, модуль №2										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	90,240	90,240	90,240	90,240	90,240	90,240	90,240	90,240	90,240
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	92,444	92,444	92,444	92,444	92,444	92,444	92,444	92,444	92,444
49) Котельная п. Пограничный (БМК)										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	401,190	401,190	425,520	425,520	425,520	425,520	425,520	425,520	425,520
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,003	1,003	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	8,024	8,024	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	9,794	9,794	10,388	10,388	10,388	10,388	10,388	10,388	10,388
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	410,984	410,984	435,908	435,908	435,908	435,908	435,908	435,908	435,908
50) Котельная м. Данки (ПНИ №2)										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	2081,03	2081,03	2081,03	2081,03	2081,03	2081,03	2081,03	2081,03	2081,03
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	5,203	5,203	5,203	5,203	5,203	5,203	5,203	5,203	5,203
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	41,621	41,621	41,621	41,621	41,621	41,621	41,621	41,621	41,621
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	50,778	50,778	50,778	50,778	50,778	50,778	50,778	50,778	50,778
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	2131,808	2131,808	2131,808	2131,808	2131,808	2131,808	2131,808	2131,808	2131,808
51) Котельная п. Мирный										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	285,370	285,370	285,370	285,370	285,370	285,370	285,370	285,370	285,370
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	5,707	5,707	5,707	5,707	5,707	5,707	5,707	5,707	5,707
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	292,336	292,336	292,336	292,336	292,336	292,336	292,336	292,336	292,336
52) Котельная д. Райсемёновское										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	552,320	552,320	617,150	617,150	617,150	617,150	617,150	617,150	617,150
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,381	1,381	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	11,046	11,046	12,343	12,343	12,343	12,343	12,343	12,343	12,343
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	13,483	13,483	15,066	15,066	15,066	15,066	15,066	15,066	15,066
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	565,803	565,803	632,216	632,216	632,216	632,216	632,216	632,216	632,216
53) Котельная д. Гавшино										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	9,980	9,980	9,980	9,980	9,980	9,980	9,980	9,980	9,980
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	10,224	10,224	10,224	10,224	10,224	10,224	10,224	10,224	10,224
54) Котельная д. Калиново										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	19,730	19,730	19,730	19,730	19,730	19,730	19,730	19,730	19,730
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	20,211	20,211	20,211	20,211	20,211	20,211	20,211	20,211	20,211
55) Котельная д. Пушино										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³/ч	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506
56) Котельная «Большевик»										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	3366,760	3366,760	3405,295	3405,295	3405,295	3405,295	3405,295	3405,295	3405,295
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	8,417	8,417	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	67,335	67,335	68,106	68,106	68,106	68,106	68,106	68,106	68,106
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	82,191	82,191	83,132	83,132	83,132	83,132	83,132	83,132	83,132
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	3448,951	3448,951	3488,427	3488,427	3488,427	3488,427	3488,427	3488,427	3488,427
57) Котельная "Подмоклово"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	33,880	33,880	33,880	33,880	33,880	33,880	33,880	33,880	33,880
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,6776	0,6776	0,6776	0,6776	0,6776	0,6776	0,6776	0,6776	0,6776
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	34,707	34,707	34,707	34,707	34,707	34,707	34,707	34,707	34,707
58) Котельная "Щеболово"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	33,130	33,544	Перевод абонентов на автономные источники тепловой энергии						
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,0828	0,084							
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,6626	0,671							

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,809	0,819							
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	33,939	34,363							
59) Котельная "Каргашино"										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600	21,600
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,5270	0,5270	0,5270	0,5270	0,5270	0,5270	0,5270	0,5270	0,5270
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	22,127	22,127	22,127	22,127	22,127	22,127	22,127	22,127	22,127
60) Котельная "Волохово"										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796	7,796
61) Котельная "Балково"										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	70,290	70,290	70,290	70,290	70,290	70,290	70,290	70,290	70,290
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716	1,716
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	72,006	72,006	72,006	72,006	72,006	72,006	72,006	72,006	72,006
62) Котельная "Лукьяново"										

Показатель	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	2,222	2,222	2,222	2,222	2,222	2,222	2,222	2,222	2,222
63) Котельная "Большое Грызлово"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	612,800	612,800	626,780	626,780	626,780	626,780	626,780	626,780	626,780
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,532	1,532	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	12,256	12,256	12,536	12,536	12,536	12,536	12,536	12,536	12,536
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	14,960	14,960	15,302	15,302	15,302	15,302	15,302	15,302	15,302
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	627,760	627,760	642,082	642,082	642,082	642,082	642,082	642,082	642,082
64) Котельная "Липицы"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1030,280	1030,280	1069,871	1069,871	1069,871	1069,871	1069,871	1097,462	1125,053
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	2,576	2,576	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,744	2,813
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	20,606	20,606	21,397	21,397	21,397	21,397	21,397	21,949	22,501
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	25,152	25,152	26,118	26,118	26,118	26,118	26,118	26,792	27,466
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	1055,432	1055,432	1095,989	1095,989	1095,989	1095,989	1095,989	1124,254	1152,519
65) Котельная "Кирпичный завод"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	198,470	198,470	206,936	206,936	206,936	206,936	206,936	206,936	209,751
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,496	0,496	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,524
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	3,969	3,969	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,195

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	4,845	4,845	5,052	5,052	5,052	5,052	5,052	5,052	5,120
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	203,315	203,315	211,988	211,988	211,988	211,988	211,988	211,988	214,871
66) Перспективная Котельная "Технопарк"										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	-	-	4125,0000	4125,0000	4125,0000	4125,0000	4125,0000	4125,0000	4125,0000
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	-	-	10,3125	10,3125	10,3125	10,3125	10,3125	10,3125	10,3125
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	-	-	82,5000	82,5000	82,5000	82,5000	82,5000	82,5000	82,5000
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	-	-	107,2500	107,2500	107,2500	107,2500	107,2500	107,2500	107,2500
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	-	-	4232,2500	4232,2500	4232,2500	4232,2500	4232,2500	4232,2500	4232,2500
67) Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	1078,83	1078,83	Котельная закрыта с 2020 года						
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	2,697	2,697							
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	21,577	21,577							
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	26,324	26,324							
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	1105,154	1105,154							
68) Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов										
Объем воды на заполнение местных систем теплопотребления и наружных тепловых сетей	м³	1444,690	1444,690	1444,690	1444,690	1444,690	1444,690	1445,419	1509,790	1534,377
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,612	3,614	3,774	3,836
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	28,894	28,894	28,894	28,894	28,894	28,894	28,908	30,196	30,688
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной, в т.ч:	м³/ч	35,269	35,269	35,269	35,269	35,269	35,269	35,286	36,857	37,459
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³/ч	1479,959	1479,959	1479,959	1479,959	1479,959	1479,959	1480,705	1546,647	1571,836
69) Котельная Пролетарский										

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1274,500	1274,500	1304,200	1304,200	1304,200	1304,200	1304,200	1304,200	1304,200
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	3,186	3,186	3,261	3,261	3,261	3,261	3,261	3,261	3,261
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	25,490	25,490	26,084	26,084	26,084	26,084	26,084	26,084	26,084
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	31,113	31,113	31,839	31,839	31,839	31,839	31,839	31,839	31,839
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	1305,613	1305,613	1336,023	1336,023	1336,023	1336,023	1336,023	1336,023	1336,023
70) Котельная ЦРБ п. Пролетарский										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	47,340	47,340	47,340	47,340	47,340	47,340	47,340	47,340	47,340
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	48,495	48,495	48,495	48,495	48,495	48,495	48,495	48,495	48,495
71) БМК, п. Оболенск										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	-	765,840	765,840	765,840	765,840	765,840	765,840	765,840	777,840
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	-	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,945
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	-	15,317	15,317	15,317	15,317	15,317	15,317	15,317	15,557
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	-	18,697	18,697	18,697	18,697	18,697	18,697	18,697	18,990
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	-	784,537	784,537	784,537	784,537	784,537	784,537	784,537	796,830
72) ТГУ, д. Васильевское, д.16-д ДО"Шахтер"										
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³			23,220	23,220	23,220	23,220	23,220	23,220	23,220
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч			0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058

Показатель	Ед.из м.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2030	2031- 2035	2036-2038
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч			0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³			0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³			23,786	23,786	23,786	23,786	23,786	23,786	23,786

4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

4.1.Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)

Таблица 4.1.1 – Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых источников

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №384 от 21.11.2018										
1	Котельная №1	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088
2	Котельная №6	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.	2018-2020	42251	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.	2018-2020	42251	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.	2018-2020	42251
3	Котельная №8	- установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью	2018-2022	112818	- установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью	2018-2022	112818	- установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью	2018-2022	112818

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.			11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.			11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.		
4	Котельная №9	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час	2018-2022	24920	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.	2018-2022	24920	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.	2018-2022	24920
5	Котельная №21	- замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час..	2018-2022	99551	- замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час.	2018-2022	99551	- замена газовых горелочных - замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час.	2018-2022	99551
6	Котельная №22	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. - строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей	2018-2020	26647	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. - строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей	2018-2020	26647	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. - строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей	2018-2020	26647

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		конструкции. -замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. -частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,50 Гкал/час.			конструкции. -замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. -частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,50 Гкал/час.			конструкции. -замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. -частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,50 Гкал/час.		
7	Котельная №33	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. -установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -установка узла учета тепловой энергии. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.	2018-2021	49810	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. -установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.	2018-2021	49810	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. -установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.	2018-2021	49810
8	Котельная №46	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, д. 6г. Кадастровый номер котельной,	2018-2020	10745	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, д. 6г. Кадастровый номер котельной,	2018-2020	10745	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, д. 6г. Кадастровый номер котельной,	2018-2020	10745

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165			на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165			на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165		
9	Котельная №49	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945
10	Котельная №58	Строительство блочно-модульной котельной №58 (М.О., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д.57а) с установленной суммарной тепловой мощностью (17,45 МВт) 15 Гкал/час (взамен действующей котельной № 58 мощностью (4 МВт)3,44 Гкал/час).	2018-2021	110673	Строительство блочно-модульной котельной №58 (М.О., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д.57а) с установленной суммарной тепловой мощностью (17,45 МВт) 15 Гкал/час (взамен действующей котельной № 58 мощностью (4 МВт)3,44 Гкал/час).	2018-2021	110673	Строительство блочно-модульной котельной №58 (М.О., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д.57а) с установленной суммарной тепловой мощностью (17,45 МВт) 15 Гкал/час (взамен действующей котельной № 58 мощностью (4 МВт)3,44 Гкал/час).	2018-2021	110673
11	Котельная №61	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417
12	Общие мероприятия по г.о. Серпухов	Создание единого диспетчерского центра (размещение в существующем здании; закупка и установка необходимого оборудования, материалов и программного обеспечения). Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018-2022	53126	Создание единого диспетчерского центра (размещение в существующем здании; закупка и установка необходимого оборудования, материалов и программного обеспечения). Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018-2022	53126	Создание единого диспетчерского центра (размещение в существующем здании; закупка и установка необходимого оборудования, материалов и программного обеспечения). Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018-2022	53126
Объекты КС №385 от 21.11.2018										
1	Котельная ЦРБ мощностью (1 МВт) 0,86 Гкал/час, расположенная по адресу: Московская обл., го Серпухов, п. Пролетарский (к.н. - 50:32:32/025/2008-052)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева,	2018-2021	14584	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева,	2018-2021	14584	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева,	2018-2021	14584

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.			схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.			схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.		
2	Котельная мощностью (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., го Серпухов, п. Пролетарский (к.н. - 50:32:13:00152:001)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование);и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов.После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование);и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов.После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование);и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов.После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202
3	Котельная мощностью (39,170 МВт) 33,68 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., го Серпухов, п. Большевик (к.н. - 50:32:0010204:1650)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или)	2018-2022	198726	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или)	2018-2022	198726	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или)	2018-2022	198726

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68 Гкал/час.			- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68 Гкал/час.			- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68 Гкал/час.		
4	Котельная мощностью (6,0 МВт) 5,16 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., го Серпухов, д. Васильевское (к.н. - 50:32:0040105:478)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (6,00 МВт) 5,16 Гкал/час.	2018-2021	36575	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (6,00 МВт) 5,16 Гкал/час.	2018-2021	36575	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранная зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (6,00 МВт) 5,16 Гкал/час.	2018-2021	36575
5	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, д. Калиново (кад. номер з/у 50:32:0010202:1189)	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,3 МВт) 0,26 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Калиново (кад. номер з/у 50:32:0010202:1189) (взамен действующей котельной на печном топливе мощностью (0,535 МВт) 0,46 Гкал/час)	2018-2021	14403	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,3 МВт) 0,26 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Калиново (кад. номер з/у 50:32:0010202:1189) (взамен действующей котельной на печном топливе мощностью (0,535 МВт) 0,46 Гкал/час)	2018-2021	14403	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,3 МВт) 0,26 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Калиново (кад. номер з/у 50:32:0010202:1189) (взамен действующей котельной на печном топливе мощностью (0,535 МВт) 0,46 Гкал/час)	2018-2021	14403
6	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, д. Гавшино (кад. номер з/у 50:32:0020121:2398)	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,24 МВт) 0,21 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Гавшино (кад. номер з/у 50:32:0020121:2398) (взамен действующей котельной на печном топливе мощностью (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час)	2018-2021	14208	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,24 МВт) 0,21 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Гавшино (кад. номер з/у 50:32:0020121:2398) (взамен действующей котельной на печном топливе мощностью (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час)	2018-2021	14208	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,24 МВт) 0,21 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Гавшино (кад. номер з/у 50:32:0020121:2398) (взамен действующей котельной на печном топливе мощностью (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час)	2018-2021	14208

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		угольном топливе мощностью (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час)			угольном топливе мощностью (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час)			угольном топливе мощностью (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час)		
13	Теплогенерирующая установка на газовом топливе го Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО «Шахтер» (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391)	Создание теплогенерирующей установки на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью 0,4 МВт по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО "Шахтер) (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391). Подключаемая договорная тепловая нагрузка 0,4 МВт	2018-2021	22085	Создание теплогенерирующей установки на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью 0,4 МВт по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО "Шахтер) (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391). Подключаемая договорная тепловая нагрузка 0,4 МВт	2018-2021	22085	Создание теплогенерирующей установки на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью 0,4 МВт по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО "Шахтер) (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391). Подключаемая договорная тепловая нагрузка 0,4 МВт	2018-2020	22085
14	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. Оболенск (кад. номер з/у 50:32:0020113:195)	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (6,303 МВт) 5,42 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Оболенск (промплощадка) (кад. номер з/у 50:32:0020113:195). Подключаемая договорная тепловая нагрузка (3,841 МВт) 3,303 Гкал/час	2018-2021	43419	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (6,303 МВт) 5,42 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Оболенск (промплощадка) (кад. номер з/у 50:32:0020113:195). Подключаемая договорная тепловая нагрузка (3,841 МВт) 3,303 Гкал/час	2018-2021	43419	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (6,303 МВт) 5,42 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Оболенск (промплощадка) (кад. номер з/у 50:32:0020113:195). Подключаемая договорная тепловая нагрузка (3,841 МВт) 3,303 Гкал/час	2018-2021	43419
15	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569)	Строительство блочно-модульной котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (4,75 МВт) 4,085 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569) (взамен действующей котельной мощностью (2,84 МВт) 2,439 Гкал/час)	2018-2021	52133	Строительство блочно-модульной котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (4,75 МВт) 4,085 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569) (взамен действующей котельной мощностью (2,84 МВт) 2,439 Гкал/час)	2018-2021	52133	Строительство блочно-модульной котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (4,75 МВт) 4,085 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569) (взамен действующей котельной мощностью (2,84 МВт) 2,439 Гкал/час)	2018-2021	52133
Объекты капитального строительства прочих теплоснабжающих организаций										
1	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. дома отдыха «Авангард»				Строительство котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (7,5 МВт) 6,45 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, п. дома отдыха «Авангард». Подключаемая договорная нагрузка (7,49 МВт) 6,44087 Гкал/ч	2020-2021	53201	Строительство котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (7,5 МВт) 6,45 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, п. дома отдыха «Авангард». Подключаемая договорная нагрузка (7,49 МВт) 6,44087 Гкал/ч	2020-2021	53201
В рамках технологических присоединений										
1	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы Кадастровый номер участка: 50:58:0030101:97	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (87,225 МВт) 75,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020
2	Перспективная БМК, ул. Московская, д.23Б	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (5,815 МВт) 5,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	20385	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 5,815 МВт.	2020 - 2021	20385	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 5,815 МВт.	2020 - 2021	20385
3	Перспективная котельная Б, ул. Сиреневая, Межевая	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (87,225 МВт) 75,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020
4	Перспективная котельная «Технопарк», д. Пушино	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (87,225 МВт) 75,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020
Итого				2 978 052			3 031 253			3 031 253

Таблица 4.1.2 - Мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

№ п/п	Наименование объекта имущества, подлежащего выводу из эксплуатации	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (срок вывода объекта из эксплуатации)
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						До реализации	После реализации		
1.	Котельная № 54, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д. 446 Кадастровый номер - 50:58:0100204:679	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на газовую котельную №2, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, 2-й Оборонный пер., д. 11а.	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д. 446	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	2,9	0	2018	2021
2.	Котельная № 46, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Джона Рида, д. 3б. Кадастровый номер - 50:58:0040502:675	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, д. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Джона Рида, д. 3б.	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	3,6	0	2019	2020
3.	Котельная № 58, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а. Кадастровый номер - 50:58:0040404:901	На территории котельной №58 предполагается установка блочно-модульной котельной № 58, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а.	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а.	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	3,44	0	2018	2021
4.	Котельная № 38, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Тяговая, д. 5а. Кадастровый номер - 50:58:0040301:1171	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на блочно-модульную котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а.	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Тяговая, д. 5а.	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	1,8	0	2018	2021
5.	Котельная № 49, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Весенняя, д. 98а Кадастровый номер – 50:58:0040406:74	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а.	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Весенняя, д. 98а	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	3,6	0	2018	2021
6	Котельная дер. Калиново	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Калиново	мощность топливо	Гкал/час вид.	0,46 печное	0	2018	2021
7	Котельная дер. Гавшино	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Гавшино	мощность топливо	Гкал/час вид.	1,2 печное	0	2018	2021

№ п/п	Наименование объекта имущества, подлежащего выводу из эксплуатации	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (срок вывода объекта из эксплуатации)
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						До реализации	После реализации		
8	Котельная дер. Арнеево	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Арнеево	мощность топливо	Гкал/час вид	1,8 печное	0	2018	2021
9	Котельная дер. Подмоклово	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Подмоклово	мощность топливо	Гкал/час вид.	1,2 печное	0	2018	2021
10	Котельная дер. Балково	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Балково	мощность топливо	Гкал/час вид.	1,8 печное	0	2018	2021
11	Котельная дер. Большое Грызлово	Вывод из эксплуатации действующей котельной, в связи со строительством автоматической БМК	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Большое Грызлово	мощность топливо	Гкал/час вид.	7,5 газ	0	2019	2021
12	Котельная дер. Лукьяново	Вывод из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Лукьяново	мощность топливо	Гкал/час вид.	0,6 уголь	0	2018	2021
13	Котельная дер. Старые Кузьменки	Вывод из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Старые Кузьменки	мощность топливо	Гкал/час вид.	1,2 уголь	0	2018	2021

№ п/п	Наименование объекта имущества, подлежащего выводу из эксплуатации	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (срок вывода объекта из эксплуатации)
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						До реализации	После реализации		
14	Котельная пос. Пограничный	Вывод из эксплуатации действующей котельной, в связи со строительством автоматической БМК.	Московская обл., г.о. Серпухов пос. Пограничный	мощность топливо	Гкал/час вид	2,58 газ	0	2019	2021
15	Котельная д. Щеболово	Перевод абонентов на индивидуальное отопление (средства Администрации г.о.Серпухова)	Московская обл., г.о. Серпухов. Д. Щеболово	мощность топливо	Гкал/час вид	1,2 печное	0	2020	2021
16	Котельная пос. Шарапова Охота	Вывод из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, в связи с вводом новой автоматической БМК (на балансе Администрации г.о.Серпухова).	Московская обл., г.о. Серпухов пос. Шарапова Охота	мощность топливо	Гкал/час вид	0,9 уголь	0	2020	2021

Предлагается осуществить перевод абонентов от котельной д. Щеболово на поквартирное теплоснабжение с выводом из эксплуатации источников. Ориентировочный срок выполнения 2020 - 2021 гг.

Таблица 4.1.3 – Перечень абонентов, переводимых на поквартирное теплоснабжение

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя
Котельная д.Щеболово																							
1	д.Щеболово №1а	0,020773	нет	0,02	286,19																		Населенный пункт газифицирован. Отключение потребителей от центральной системы теплоснабжения.В жилых домах.Газификация 14-ти квартир и организация индивидуального отопления.
2	д.Щеболово №2а	0,023111	нет	0,03	429,28																		
3	д.Щеболово №3а	0,023111	нет	0,03	429,28																		
4	д.Щеболово №4а	0,019812	нет	0,02	286,19																		
5	д.Щеболово №5а	0,021151	нет	0,02	286,19																		
6	д.Щеболово №6а	0,022159	нет	0,03	479,28																		
7	д.Щеболово №8а	0,013332	нет	0,02	286,19																		
8	д.Щеболово №9а	0,014215	нет	0,02	286,19																		
9	д.Щеболово №10а	0,013408	нет	0,02	286,19																		
ИТОГО	9				3054,98	0						0						0				0	
Всего: 9 объектов																							

Ввод в эксплуатацию перспективной БМК пос. Шарапова Охота (находящейся на балансе муниципалитета г.о. Серпухов) с подключением объектов таблицы 4.1.4. Срок выполнения 2020 - 2021 гг.

Таблица 4.1.4 – Перечень абонентов, переводимых на теплоснабжение от перспективной БМК пос. Шарапова Охота

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя
Котельная п.Шарапова Охота																							
1	ул.Школьная, 1	0,0969	нет	0,11	1612,605	Школа №2	0,14732	нет	0,17	2451,692													Подключение абонентов к перспективной газовой БМК пос. Шарапова Охота
2	ул.Школьная, 2	0,1195	нет	0,14	1988,713																		
3	ул.Школьная, 3	0,0469	нет	0,05	780,507																		
4	ул.Школьная, 4	0,0598	нет	0,07	995,189																		
ИТОГО	4				5377,014	1																	
Всего: 5 объектов																							

Таблица 4.1.5 - Мероприятия по развитию тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком, обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей в т.ч. от вновь вводимых источников теплоснабжения и ЦТП

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №384 от 21.11.2018										
1	Котельная №8	Строительство тепловой сети на участках Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1, сети УТ-3 - котельная №9 " с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной ОАО "ТЭИК" (отказ от покупного тепла);- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности.- общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит 780,4 м.	2018-2022	23964	Строительство тепловой сети на участках Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1, сети УТ-3 - котельная №9 " с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной ОАО "ТЭИК" (отказ от покупного тепла);- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности.- общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит 780,4 м.	2018-2022	23964	Строительство тепловой сети на участках Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1, сети УТ-3 - котельная №9 " с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной ОАО "ТЭИК" (отказ от покупного тепла);- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности.- общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит 780,4 м.	2018-2022	23964
		Реконструкция тепловых сети на участке «УТ2-УТ3 от котельной №8». Переключение тепловых нагрузок от котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит до реконструкции Ду 250 L=233 м, после реконструкции Ду 300 L=388 м..	2018-2022		Реконструкция тепловых сети на участке «УТ2-УТ3 от котельной №8». Переключение тепловых нагрузок от котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит до реконструкции Ду 250 L=233 м, после реконструкции Ду 300 L=388 м.	2018-2022		Реконструкция тепловых сети на участке «УТ2-УТ3 от котельной №8». Переключение тепловых нагрузок от котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит до реконструкции Ду 250 L=233 м, после реконструкции Ду 300 L=388 м.	2018-2022	
2	Котельная №22	Предлагается произвести реконструкцию тепловой сети на участке "котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького"с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной №46;- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности-общая протяженность тепловой сети Ду300 составит L = 548 в двухтрубном исчислении.	2018-2020	22639	Предлагается произвести реконструкцию тепловой сети на участке "котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького"с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной №46;- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности-общая протяженность тепловой сети Ду300 составит L = 548 в двухтрубном исчислении.	2018-2020	22639	Предлагается произвести реконструкцию тепловой сети на участке "котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького"с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной №46;- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности-общая протяженность тепловой сети Ду300 составит L = 548 в двухтрубном исчислении.	2018-2020	22639
		Строительство тепловой сети УТ-1, ул. Горького - котельная №46 (г.о. Серпухов, Джона Рида 3б) - общая протяженность тепловой сети Ду200 составит L = 394 м в двухтрубном исчислении.	2018-2020		Строительство тепловой сети УТ-1, ул. Горького - котельная №46 (г.о. Серпухов, Джона Рида 3б) - общая протяженность тепловой сети Ду200 составит L = 394 м в двухтрубном исчислении.	2018-2020		Строительство тепловой сети УТ-1, ул. Горького - котельная №46 (г.о. Серпухов, Джона Рида 3б) - общая протяженность тепловой сети Ду200 составит L = 394 м в двухтрубном исчислении.	2018-2020	
3	Котельная №58	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП	2018-2021	24590	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП	2018-2021	24590	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП	2018-2021	24590

[illegible]

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		составит L = 602 м. в двухтрубном исчислении.			составит L = 602 м. в двухтрубном исчислении.			составит L = 602 м. в двухтрубном исчислении.		
	Итого			136 477			136 477			136 477

Таблица 4.1.6 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов теплопотребления

№ п/ п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №385 от 21.11.2018										
1	Блочно-модульная котельная на газовом топливе Серпуховский район, с.п. Данковское, д. Арнеево (кад. номер з/у 50:32:0050105:962)	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Арнеево. Общая протяженность составит Ду32-50 L = 217 м длины даны в двухтрубном исчислении	2018-2021	795	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Арнеево. Ду32-50 L = 217 м длины даны в двухтрубном исчислении	2018-2021	795	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Арнеево. Ду32-50 L = 217 м длины даны в двухтрубном исчислении	2018-2021	795
2	Блочно-модульная котельная на газовом топливе Серпуховский район, г.п. Оболенск, пос. Оболенск (кад. номер з/у 50:32:0020113:195)	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, п.г.т.Оболенское пос. Оболенск (промплощадка), для подключения потребителей к БМК пос.Оболенск. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду250 L = 200 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2020-2020	3854	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, п.г.т.Оболенское пос. Оболенск (промплощадка), для подключения потребителей к БМК пос.Оболенск. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду250 L = 200 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2020-2020	3854	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, п.г.т.Оболенское пос. Оболенск (промплощадка), для подключения потребителей к БМК пос.Оболенск. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду250 L = 200 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2020-2020	3854
3	Блочно-модульная котельная на газовом топливе Серпуховский район, с.п. Данковское, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569)	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду200 L =70 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2019-2021	3821	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду200 L =70 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2019-2021	3821	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду200 L =70 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2019-2021	3821
	Итого			8 470			8 470			8 470
В рамках технологических присоединений										
1	Перспективная БМК , бульвар 65 лет Победы Кадастровый номер участка: 50:58:0030101:97	Строительство тепловых сетей для присоединения потребителей в мкр.Ивановские дворики по адресу: МО, г.о. Серпухов, ш. Московское, 2Ду 100 – 300, L=659 м	2020 - 2021	7971	Строительство тепловых сетей для присоединения потребителей в мкр. Ивановские дворики по адресу: МО, г.о. Серпухов, ш. Московское, 2Ду 100 – 300, L=659 м	2020 - 2021	7971	Строительство тепловых сетей для присоединения потребителей в мкр. Ивановские дворики по адресу: МО, г.о. Серпухов, ш. Московское, 2Ду 100 – 300, L=659 м	2020 - 2021	7971
2	Котельная №8	Строительство тепловых сетей Для подключения объекта Стадион «Спартак» по адресу г.о. Серпухов, ул. Ленинского комсомола, д. 89. 2Ду 150, L=410 м.	2020-2021	3510	Строительство тепловых сетей Для подключения объекта Стадион «Спартак» по адресу г.о. Серпухов, ул. Ленинского комсомола, д. 89. 2Ду 150, L=410 м.	2020-2021	3510	Строительство тепловых сетей Для подключения объекта Стадион «Спартак» по адресу г.о. Серпухов, ул. Ленинского комсомола, д. 89. 2Ду 150, L=410 м.	2020-2021	3510
3	Котельная №31	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения	2020 выполнено	8441	Строительство тепловых сетей для подключения к	2020 выполнено	8441	Строительство тепловых сетей для подключения к	2020 выполнено	8441

№ п/ п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.
		Административно-торгового здания с магазином. 2Ду 50 – 80, L=171 м			системе теплоснабжения Административно-торгового здания с магазином. 2Ду 50 – 80, L=171 м			системе теплоснабжения Административно-торгового здания с магазином. 2Ду 50 – 80, L=171 м		
	Итого			19922			19922			19922

Осуществление перевода потребителей с системой ГВС, осуществляющейся по открытой схеме присоединения к тепловым сетям, на закрытую схему с обустройством тепловых пунктов.

Таблица 4.1.7 – Адресный перечень потребителей с открытым водоразбором, подключенных к системе теплоснабжения г.о. Серпухов

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
Котельная № 21 (ул. Звездная, 4а) плановый год ввода у эксплуатацию – 2022)																								
1	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.131/1	0,1722394	0,018931	0,25	3577,35	ГАПОУ МО "Губернский колледж" ул.Фирсова, 5	0,019753	0,008692	0,1284	0,2	2861,88	МДОУ детский сад № 23 "Радость" Подольская, 40	0,3879367	0,024986	0,06415	0,59	4030,68	ГБУЗ МО "Московская областная станция скорой медицинской помощи" ул. Центральная №152	0,048933	0,000536	0,06	858,54	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2022
2	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д. 136	0,653357	0,082033	0,98	5691,7	МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №7 с углубленным изучением отдельных предметов" Фирсова, 7	0,4684373	0,009268		0,57	3894,05							Управление Судебного департамента в Московской области ул. Ворошилова, №186	0,231051	0,000806	0,27	3863,54		
3	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.138	0,304008	0,036338	0,45	4596,95	Государственное автономное проф.образовательное уч. Моск. обл."Губернский колледж" ул.Горького №32	0,2947129	0,017247		0,39	3984,02							ПАО "Ростелеком" ул. Дж.Рида, №18	0,2438	нет гвс	0,28	4006,64		
4	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.140	0,661792	0,081163	0,99	5749,78																			
5	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.142	0,304008	0,028287	0,43	4392,64																			
6	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.143	0,0458514	0,049612	0,19	2718,79																			
7	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.144	0,654181	0,077899	0,97	5633,62																			
8	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.145	0,304008	0,034162	0,44	4494,79																			
9	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д. 148/2	0,0892594	0,004787	0,12	1717,13																			
10	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.153	0,2431216	0,026982	0,35	3575,4																			
11	УЛ.ЗВЕЗДНАЯ Д.3	0,303651	0,054616	0,5	3415,83																			
12	УЛ.ЗВЕЗДНАЯ Д.5	0,3107	0,049612	0,49	3347,51																			
13	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.11	0,217917	0,036338	0,35	3575,4																			
14	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.13	0,223956	0,039602	0,37	3779,71																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
15	УЛ.ОСЕННЯЯД.17	0,307542	0,052658	0,5	3415,83																			
16	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.19	0,326993	0,052005	0,52	3552,46																			
17	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.25	0,3306002	нет гвс	0,38	3881,87																			
18	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.33	0,2431216	0,029593	0,36	3677,56																			
19	УЛ.ОСЕННЯЯД.35	0,3060008	0,049176	0,49	3347,51																			
20	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.5	0,4851355	0,067889	0,75	4724,15																			
21	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.7	0,2329488	0,031769	0,36	3677,56																			
22	УЛ.ОСЕННЯЯД.9	0,229738	0,040908	0,38	3884,87																			
23	УЛ.ПОДОЛЬСКАЯ Д.38	0,4328531	0,060491	0,67	4577,21																			
24	УЛ.РОССИЙСКАЯ Д.69	0,262032	0,030898	0,39	3984,02																			
25	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.156	0,2307726	0,038297	0,37	3779,71																			
26	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.156А	0,2338031	0,035468	0,37	3779,71																			
27	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 158	0,2318742	0,036556	0,37	3779,71																			
28	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.158Б	0,2431216	0,030898	0,37	3779,71																			
29	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.160 К.5	0,2293776	0,041125	0,38	3881,87																			
30	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.160 К.6	0,3257539	0,048524	0,51	3484,15																			
31	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.160 К.9	0,3276778	0,052005	0,52	3552,46																			
32	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 162	0,1659536	0,016972	0,24	3434,26																			
33	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.164	0,304008	0,034815	0,45	4596,95																			
34	УЛ.ГОРЬКОГО Д.32А	0,2786443	0,040067	0,43	4392,64																			
35	ЖСК, ТСЖ			0																				
36	ЖСК "Текстильщик-5" УЛ.ОСЕННЯЯ Д.29	0,2284279	0,03438	0,36	3677,56																			
37	ЖСК "Ситценабивник -3" УЛ.ОСЕННЯЯ Д.27	0,2288646	0,057032	0,42	4290,48																			
38	ЖСК "50 лет Октября" УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 160 к. 4	0,2307069	0,012838	0,3	3064,63																			
39	ЖСК "Химик " УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 160 к. 7	0,2308214	0,033074	0,36	3677,56																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
40	ЖСК "Ударница" УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 160 к. 8	0,2295483	0,017625	0,31	3166,79																			
41	ЖСК "Чайка" УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 158А	0,3508176	0,06258	0,58	3962,36																			
ИТОГО	41				155290,19	3					10739,95	1					4030,68	3				8728,72		
Всего: 47 объектов																								
Котельная № 1.(ул. Космонавтов,17а) (плановый год ввода у эксплуатацию – 2022)																								
1	ПЛ.49-Й АРМИИ Д.5А	0,1266488	0,013273	0,18	2575,7	МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №5" ул.Чернышевского, 42 а	0,266029	0,007054		0,33	3371,09	МДОУ центр развития ребенка - детский сад №48 "Ласточка" Космонавтов, 18	0,145632	0,01942		0,22	3148,07	Абонент Еремин А.А.; Дмитриева И.В. ул.Космонавтов, 34а	0,057214	0,001975	0,07	1001,66	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2022
2	УЛ.ЗАХАРКИНАД.5В	0,2431216	0,027199	0,36	3677,56	МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №16" ул.Косманавтов, 17	0,3583224	0,017136		0,46	4699,1	МДОУ детский сад комбинирован ного вида №32 "Рябинка" Энгельса, 19	0,065379	0,007985		0,1	1430,94	Абонент Курбатова И.в.16а Энгельса, 16а	0,007778	0,000335	0,01	143,09		
3	УЛ. ЗАХАРКИ НА Д. 7	0,2318676	0,031986	0,36	3677,56							АНО"Дошколь ная образовательн ая организация "Детский сад "Вступление" ул. Пролетарская, 77а	0,058735	0,001463		0,07	1001,66	Абонент Эйсен А.М. ул. Чернышевского, 29а	0,01	0,0000374	0,01	143,09		
4	УЛ.ЗАХАРКИНАД.7А	0,2352659	0,039602	0,38	3881,87																			
5	УЛ.ЗАХАРКИНАД.7Б	0,235019	0,033292	0,36	3667,56																			
6	УЛ.ЗАХАРКИНАД.7В	0,2431216	0,028722	0,36	3667,56																			
7	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д. 15А	0,1808222	0,022412	0,27	3863,54																			
8	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.15Б	0,1796827	0,025241	0,28	4006,64																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
9	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19	0,1778828	0,024153	0,27	3863,54																			
10	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19А	0,1740043	0,026547	0,27	3863,54																			
11	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19Б	0,1765229	0,025023	0,27	3863,54																			
12	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19В	0,1812621	0,025676	0,28	4006,64																			
13	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.20А	0,4585136	0,055487	0,68	4645,53																			
14	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.20Б	0,5662096	0,076811	0,86	5417,03																			
15	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.22	0,3508176	0,039602	0,51	3484,15																			
16	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.23/34	0,1921133	0,027199	0,3	3064,63																			
17	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.24	0,3508176	0,038732	0,51	3484,15																			
18	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.24А	0,2431216	0,025459	0,35	3575,4																			
19	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.26	0,2431216	0,029593	0,36	3677,56																			
20	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.27А	0,2431216	0,031116	0,37	3779,71																			
21	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.28	0,2431216	0,028287	0,36	3677,56																			
22	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.32	0,1787828	0,024153	0,27	3863,54																			
23	УЛ.НАРОДНОГО ОПОЛЧЕНИЯ Д.37	0,2319609	0,030898	0,35	3575,4																			
24	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.21	0,2278767	0,039385	0,37	3779,71																			
25	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.23	0,2149595	0,032857	0,34	3473,25																			
26	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.25	0,2288646	0,035686	0,36	3677,56																			
27	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.29	0,2203157	0,035468	0,35	3575,4																			
28	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.31	0,2203157	0,033074	0,34	3473,25																			
29	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.32	0,4037158	0,060924	0,63	4303,95																			
30	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.33	0,2302129	0,034598	0,36	3677,56																			
31	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.40	0,2355129	0,039385	0,38	3881,87																			
32	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.42	0,2329297	0,034162	0,36	3677,56																			
33	УЛ.ЭНГЕЛЬСА Д.16	0,3508176	0,042649	0,52	3552,46																			
34	УЛ.ЭНГЕЛЬСА Д.31	0,2431216	0,029593	0,36	3677,56																			
35	УЛ.ЭНГЕЛЬСА Д.33/13	0,2431216	0,02981	0,36	3677,56																			
36	ул. Кожевнная, 3	0,3640411	0,041125	0,53	3620,78																			
37	УЛ.ЗАХАРКИНА Д.5А	0,2270213	0,022534	0,32	3268,94																			
38	ЖСК, ТСЖ			0																				

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
39	ЖСК "20 лет Победы над Германией" УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.38	0,2308214	0,053784	0,41	4188,33																			
40	ЖСК "Текстильщик - 3"УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.36	0,2331385	0,050894	0,41	4188,33																			
41	ЖСК "Текстильщик" УЛ.ЗАХАРКИНАД.5Б	0,2318867	0,02263	0,33	3371,09																			
42	ЖСК "Текстильщик-2" УЛ.ЗАХАРКИНАД.5	0,2285031	0,023935	0,33	3371,09																			
43	ЖСК "Занарский-2" УЛ.ЗАХАРКИНАД.11	0,35086	0,028287	0,48	3279,2																			
44	ЖСК "Текстильщик-4" УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.25А	0,2431216	0,061004	0,45	4596,95																			
45	ЖСК "Химик-2" УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.27	0,3508176	0,030681	0,49	3347,51																			
46	ЖСК "Текстильщик-8" УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.20	0,35086	0,04069	0,52	3552,46																			
47	ЖСК "Занарский" УЛ.НАРОДНОГО ОПОЛЧЕНИЯ Д.37А	0,2311818	0,058115	0,42	4290,48																			
48	ЖСК "Текстильщик-6" УЛ.НАРОДНОГО ОПОЛЧЕНИЯ Д.35	0,1798226	0,03718	0,31	3166,79																			
49	ЖСК "Текстильщик-7" УЛ.РАБОЧАЯ Д.3	0,2431216	0,023718	0,35	3575,4																			
50	ЖСК "Ситценабивник -4" УЛ.РАБОЧАЯ Д.5	0,243164	0,036819	0,38	3881,87																			
ИТОГО	50				182986,82	1					8070,19	3					5580,67	3				1287,84		
Всего: 57 объектов																								
Котельная № п.Большевик (плановый год ввода у эксплуатацию – 2022)																								

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
1	ул.Ленина №104	0,389885	0,049348	0,59	4030,68	ул.Ленина №52 БПОУ МО "Серпуховский колледж" Министерство финансов Московской области ул.Ленина, 52	0,331047	0,013216		0,42	4290,48	МБОУ ДО "Детская школа искусств" Серпуховского района ул.Спортивная , 13	0,021466	0,000344		0,02	286,19	ООО"МОСОБЛЕИ РП"; АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРПУХОВ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ; ПАО "Ростелеком" ул.Ленина, 36	0,033024	0,000275	0,04	480,99	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2022
2	ул.Ленина №106	0,442669	0,077724	0,72	4535,19	МОУ "ДАШКОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА"ул.Ленина, 40	0,284217	0,007607		0,35	3575,4	МДОУ "Дашковский детский сад комбинированного вида "Колобок"ул.Ленина, 38	0,199307	0,025226		0,23	3291,17	ФГБУН НИЦ ТБП ФМБА России ул.Ленина, 102	0,46114	0,011963	0,57	3891,05		
3	ул.Ленина №1-Б	0,276483	0,024181	0,39	3984,02													ОАО "Дашковка" ул.Ленина, 42, 44 (5 объектов) Кулинярия, Адм.зд. Ман.парк, баня, теплицы	0,298989	0,00011	0,35	3575,4		
4	ул.Ленина №3	0,255177	0,026895	0,37	3779,71													Абонент Дементьева Г.А. ул.Ленина, 5а	0,008223	нет	0,01	143,09		
5	ул.Ленина №3-А	0,300632	0,035531	0,44	4494,79													Абонент Демкин А.А., Спортивная, 21	0,025	нет	0,03	429,28		
6	ул.Ленина №5	0,2765	0,027635	0,4	4086,17																			
7	ул.Ленина №7	0,290093	0,032077	0,42	4290,48																			
8	ул.Ленина №11	0,300667	0,025661	0,42	4290,48																			
9	ул.Ленина №17	0,040914	0,006415	0,06	858,54																			
10	ул.Ленина №12	0,123088	0,017765	0,19	2718,79																			
11	ул.Ленина №16	0,231286	0,041946	0,38	3881,87																			
12	ул.Ленина №32	0,220677	0,032323	0,34	3473,25																			
13	ул.Ленина №34	0,491631	0,070815	0,76	4787,14																			
14	ул.Ленина №24	0,229763	0,039479	0,37	3779,71																			
15	ул.Ленина №18	0,31508	0,059465	0,53	3620,78																			
16	ул.Ленина №20	0,230264	0,043529	0,27	3863,54																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
17	ул.Ленина №22	0,22901	0,043221	0,27	3863,54																			
18	ул.Ленина №98	0,2081	0,039275	0,24	3434,26																			
19	ул.Ленина №96	0,111524	0,021048	0,13	1860,22																			
20	ул.Ленина №46	0,310282	0,058559	0,36	3677,56																			
21	ул.Ленина №48	0,263849	0,049796	0,31	3166,79																			
22	ул.Ленина №50	0,306513	0,057848	0,36	3677,56																			
23	ул.Ленина №66	0,321868	0,060746	0,37	3779,71																			
24	ул.Молодежная №9-А	0,278629	0,052586	0,32	3268,94																			
25	ул.Молодежная №9-Б	0,157824	0,029786	0,18	2575,7																			
26	ул.Молодежная №9	0,278629	0,052586	0,32	3268,94																			
27	ул.Молодежная №7	0,296261	0,055913	0,34	3473,25																			
28	ул.Ленина №108	0,546596	0,103159	0,64	4372,26																			
29	ул.Ленина №112	1,174939	0,221746	1,37	7956,76																			
ИТОГО	29				108850,63	2					7865,88	2					3577,36	5				8519,81		
Всего: 41 объект																								
Котельная д.Васильевское (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	д.Васильевское №1а	0,084345	0,008742	0,12	1717,13	МОУ "Васильевская ООШ" д.Васильевское, 46	0,135327	0,001032		0,16	2289,45	МДОУ Детский сад "Василек" д.Ва сильевское	0,084573	0,008742		0,12	1717,13	АДМИНИСТРАЦ ИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРПУХОВ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ; ФГУП "Почта России" д.Васильевское, 36	0,048278	гвс нет	0,06	858,54	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	д.Васильевское №2а	0,085205	0,010363	0,13	1860,22																			
3	д.Васильевское №3а	0,084684	0,015792	0,14	2003,32																			
4	д.Васильевское №4а	0,081515	0,011844	0,13	1860,22																			
5	д.Васильевское №5а	0,199558	0,043673	0,35	3575,4																			
6	д.Васильевское №6а	0,19858	0,04244	0,34	3473,25																			
7	д.Васильевское №7а	0,120761	0,035531	0,24	3434,26																			
8	д.Васильевское №8а	0,198097	0,041453	0,34	3473,25																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустанках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
9	д.Васильевское №9а	0,107579	0,018506	0,17	2432,6																			
10	д.Васильевское №10а	0,130697	0,017519	0,2	2861,88																			
11	д.Васильевское №16Д	0,226322	0,036024	0,36	3677,56																			
ИТОГО	11				30369,09	1					2289,45	1					1717,13	1				858,54		
Всего:14 объектов																								
Котельная п.Оболensk (плановый год ввода у эксплуатацию – 2020-2021)																								
1																		ФГКОУ МПИ ФСБ России (14 зданий)	1,559	0,053	1,95	10453,88	Установка ИТП с погодозависимым регулированием (Устройства ЦТП в существующем здании №13 ФСБ РФ (МПИ ФСБ России) филиала Института (г.п. Оболensk) и строительство тепловых сетей - L- 600-800 п.м.)	2020-2021
2	ул.Строителей №1	0,296654	0,030246	0,43	4392,64	выполнено												ООО "Глекс- Оболensk"кор.№72	0,953985	0,00022	1,11	6446,72	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	
3	ул.Строителей №2	0,324224	0,057445	0,53	3620,78	выполнено												ООО "Гритвак" кор.№27	0,059	0,00121	0,07	1001,66		
4	ТСЖ "ЮГ" ул.Строителей №3	0,249314	0,025168	0,36	3677,56													ООО "Стеклопакеты"ко р.№10/1	0,273616	0,00539	0,33	3371,09		
5																		АО ТД "Биоснабсбыт"дом №1	0,600285	0,000457	0,7	4782,16		
6																		ООО "Юкел- пак"кор.№35	0,171024	0,003	0,21	3004,98		
7																		ООО "Имтек"кор.№13, №13а	0,057	0,00216	0,07	1001,66		
8																		АО ФП "Оболenskое" (4 корпуса)	0,331	0,017773	0,43	4392,64		
9																		ООО НКП "Асcont +" ул.Строителей кор. №2	0,032662	0,001165	0,04	480,99		
10																		ООО "Медфлорина" кор.№9	0,045235	0,0005	0,05	715,47		
11																		ИП Воронина О.В.кор.№25	0,096086	0,000094	0,11	1574,04		
12																		ООО "Фармаклон"кор. №5а	0,2043	0,012098	0,27	3863,54		
13																		ЗАО "ЭКAM"кор.№72Б	0,091985	0,000944	0,11	1574,04		
14																		ФГКУ СУ ФПС "88 МСЧ России кор.73	0,02926	0,000143	0,03	429,28		
15																		МУП "Водоканал Сервис" (5 корпусов"	0,215463	0,000422	0,25	3577,35		

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений	
16																		ООО " ГК ПКБ" ул.Строителей кор.№3	нежилое помещение в жилом доме						
ИТОГО	3				11690,98	0						0						16				46669,5			
Всего: 20 объектов																									
Котельная п.Пограничный (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																									
1	п.Пограничный №1а	0,305169	0,043287	0,35	3575,4							МДОУ Детский сад "Улыбка" п.Пограничны й, 13а	0,092574	0,011495		0,14	2003,32	Межмуниципально е управление МВД РФ "Серпуховское", МУП Серпуховского муниципального района "Служба Заказчика" ул.Пограничная, 13	0,056108	0,011495	0,07	1001,66	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021	
2	п.Пограничный №3а	0,199709	0,030103	0,31	3166,79																				
3	п.Пограничный №5а	0,204548	0,033063	0,33	3371,09																				
4	п.Пограничный №7	0,149643	0,021226	0,17	2432,6																				
5	п.Пограничный №4	0,04549	0,054037	0,2	2861,88																				
6	п.Пограничный №7	0,149643	0,021226	0,17	2432,6																				
7	п.Пограничный №9	0,152377	0,021614	0,18	2575,7																				
ИТОГО	7				20416,06	0						1					2003,32	1				1001,66			
Всего: 10 объектов																									
Котельная д.Старые Кузьменки (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																									
1	д.Старые кузьменки №1	0,062062	0,008803	0,07	1001,66																		1. Восстановление внутренней систем гвс 2.Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021	
2	д.Старые кузьменки №2	0,067586	0,009587	0,08	1144,75																				
ИТОГО	2				2146,41	0						0						0				0			
Всего: 2 объектов																									
Котельная д.Гавишино плановый год ввода у эксплуатацию – 2021																									

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
1	д.Гавшино №1а	0,05861	0,008314	0,07	1001,66																		1. Восстановление внутренней систем гвс 2.Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	д.Гавшино №2а	0,057488	0,008154	0,07	1001,66																			
ИТОГО	2				2003,32	0						0						0				0		
Всего: 2 объектов																								

Осуществление перевода потребителей с системой ГВС, осуществляющейся по открытой схеме присоединения к тепловым сетям, на закрытую схему с обустройством тепловых пунктов.

Таблица 4.1.8 – Адресный перечень потребителей с открытым водоразбором, подключенных к системе теплоснабжения г.о. Серпухов

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоуставках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
Котельная д.Арнеево (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	д.Арнеево №1а	0,10959	0,015545	0,17	2432,6																		Установка ИТП с погодозависимым регулированием (Переключение внутренней системы гвс потребителей на независимую схему)	2021
2	д.Арнеево №2а	0,107086	0,016285	0,17	2432,6																			
3	д.Арнеево №67	0,011	0,001560	0,01	143,09																			
4	д.Арнеево №69	0,012	0,001702	0,01	143,09																			
5	д.Арнеево №70	0,011	0,001560	0,01	143,09																			
ИТОГО	5				5294,47	0						0						0				0		
Всего: 5 объектов																								
Котельная д.Подмоклово (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	д.Подмоклово №1	0,067905	0,009632	0,08	1144,75																		1. Восстановление внутренней систем гвс 2.Установка ИТП с погодозависимым регулированием (Переключение внутренней системы гвс потребителей на независимую схему)	2021
2	д.Подмоклово №2	0,071412	0,010130	0,08	1144,75																			
3	д.Подмоклово №3	0,067046	0,009510	0,08	1144,75																			
4	д.Подмоклово №4	0,089913	0,012754	0,1	1430,94																			
	4				4865,19	0						0						0				0		
Всего: 4 объектов																								

4.2.Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации

Первый вариант развития схемы теплоснабжения городского округа Серпухов является наиболее выгодным по сравнению с другими. Это обосновано наименьшими суммарными затратами на реализацию мероприятий и повышением надежности и качества теплоснабжения.

Ценовые (тарифные) последствия представлены в таблице 14.1.1 в Книге 14 «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Серпухов Московской области на период с 2019 по 2038 гг.». На основании анализа ценовых (тарифных) последствий первый вариант развития системы теплоснабжения является приоритетным.

4.3.Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Согласно Генеральной схеме газоснабжения Московской области до 2030 года, разработанной ОАО «Газпром промгаз» при участии АО «Мособлгаз», утверждённой решением Межведомственной комиссией по вопросам энергообеспечения Московской области от 14.11.2013 г. № 11 газоснабжение городского округа Серпухов осуществляется по магистральному газопроводу Ду 700 мм, $P \leq 5,4$ МПа. От данного магистрального газопровода предусмотрены газопроводы-отводы к газораспределительным станциям (далее по тексту ГРС).

Расход природного газа по городскому округу составляет 402,6 млн. куб. м/год.

Потребителями газа высокого давления являются котельные и предприятия, низкого — жилищно-коммунальная застройка.

Природный газ используется в качестве основного топлива на котельных, для приготовления пищи в жилых домах на газовых плитах, для нужд отопления и

горячего водоснабжения в индивидуальной жилой застройке, от газовых водонагревателей, устанавливаемых в каждом доме (квартире).

Система газоснабжения многоступенчатая, с транспортировкой газа высокого ($P \leq 1,2$ МПа; $P \leq 0,6$ МПа), среднего ($P \leq 0,3$ МПа) и низкого давления. Газ низкого давления поступает к бытовым потребителям (газовые плиты, автоматические теплогенераторы). Часть жителей индивидуальной жилой застройки и садоводческих объединений используют для хозяйственно-бытовых нужд сжиженный баллонный газ.

В настоящее время газопроводы находятся в удовлетворительном состоянии (ежегодно проводится проверка технического состояния газопроводов и газового оборудования Госгортехнадзором). Уровень газификации сельских и городских поселений городского округа Серпухов по обеспечению потребителей – средний. Существующая система газоснабжения обеспечивает стабильную подачу природного газа потребителям и имеет возможность обеспечения определённого роста газопотребления.

Согласно предоставленным материалам фактическое потребление природного газа централизованными системами теплоснабжения в 2019 году составляет 160 414,478 тыс.куб.м. При этом прирост на 2038 год составит:

172364,32 тыс. куб.м для 1-го варианта развития систем теплоснабжения;

167455,94 тыс.куб.м для 2-го варианта развития систем теплоснабжения.

При этом в данные величины включены приросты на 2025 год:

138015,55 тыс. куб.м для 1-го варианта развития систем теплоснабжения;

115373,64 тыс.куб.м для 2-го варианта развития систем теплоснабжения.

Согласно развитию систем газоснабжения в 2038 году прирост расхода природного газа по городскому округу составит – 803622 тыс. куб. м/год. При этом до 2025 года – 227646 тыс. куб. м/год. Т.е., как видно на долгосрочное развитие, прирост планируемого расхода газа исходя из стратегии развития системы газоснабжения покрывает необходимые величины приростов в соответствии с предложенными вариантами развития, что в дополнении также обеспечит покрытие необходимых расходов газа на децентрализованное теплоснабжение.

В границах городского округа сохраняются существующие газопроводы высокого, среднего и низкого давления, а также ГРП и ГРПШ. Достаточность пропускной способности и необходимость их реконструкции будет решаться на следующей стадии проектирования.

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

1. Сохранение существующих централизованных систем водоснабжения с подачей воды. Организация нормативной санитарно-защитной полосы (СЗП) существующих региональных водоводов – по 50 м в каждую сторону от крайних водоводов с соблюдением нормативного режима.

2. Разработка проекта строительства II и III очередей системы водоснабжения.

3. Прокладка водоводов (две нитки) с обеспечением СЗП от крайних водоводов при прокладке в сухих грунтах – не менее 10 м и в мокрых грунтах – не менее 50 м в соответствии с утвержденным проектом строительства. Ориентировочная протяжённость водоводов 40 км.

4. Разработка проекта территорий под перспективное освоение разведанного и утвержденного к эксплуатации месторождения артезианских вод.

5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1.Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Таблица 5.1.1 – Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №384 от 21.11.2018.										
1	Котельная №58	Строительство блочно-модульной котельной №58 (М.О., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д.57а) с установленной суммарной тепловой мощностью (17,45 МВт) 15 Гкал/час (взамен действующей котельной № 58 мощностью (4 МВт)3,44 Гкал/час).	2018-2021	110673	Строительство блочно-модульной котельной №58 (М.О., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д.57а) с установленной суммарной тепловой мощностью (17,45 МВт) 15 Гкал/час (взамен действующей котельной № 58 мощностью (4 МВт)3,44 Гкал/час).	2018-2021	110673	Строительство блочно-модульной котельной №58 (М.О., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д.57а) с установленной суммарной тепловой мощностью (17,45 МВт) 15 Гкал/час (взамен действующей котельной № 58 мощностью (4 МВт)3,44 Гкал/час).	2018-2021	110673
2	Общие мероприятия по г.о. Серпухов	Создание единого диспетчерского центра (размещение в существующем здании; закупка и установка необходимого оборудования, материалов и программного обеспечения). Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018-2022	53126	Создание единого диспетчерского центра (размещение в существующем здании; закупка и установка необходимого оборудования, материалов и программного обеспечения). Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018-2022	53126	Создание единого диспетчерского центра (размещение в существующем здании; закупка и установка необходимого оборудования, материалов и программного обеспечения). Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018-2022	53126
Объекты КС №385 от 21.11.2018										
1	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, д. Калиново (кад. номер з/у 50:32:0010202:1189)	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,3 МВт) 0,26 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Калиново (кад. номер з/у 50:32:0010202:1189) (взамен действующей котельной на печном топливе мощностью (0,535 МВт) 0,46 Гкал/час)	2018-2021	14403	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,3 МВт) 0,26 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Калиново (кад. номер з/у 50:32:0010202:1189) (взамен действующей котельной на печном топливе мощностью (0,535 МВт) 0,46 Гкал/час)	2018-2021	14403	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,3 МВт) 0,26 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Калиново (кад. номер з/у 50:32:0010202:1189) (взамен действующей котельной на печном топливе мощностью (0,535 МВт) 0,46 Гкал/час)	2018-2021	14403
2	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов,	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной	2018-2021	14208	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной	2018-2021	14208	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной	2018-2021	14208

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		50:32:0090103:1123) (взамен действующей котельной на угольном топливе мощностью (0,7 МВт) 0,6 Гкал/час)			номер з/у 50:32:0090103:1123) (взамен действующей котельной на угольном топливе мощностью (0,7 МВт) 0,6 Гкал/час)			номер з/у 50:32:0090103:1123) (взамен действующей котельной на угольном топливе мощностью (0,7 МВт) 0,6 Гкал/час)		
8	Блочно-модульная котельная на газовом топливе Серпуховский район, с.п. Васильевское, д. Старые Кузьменки (кад. номер з/у 50:32:0030208:690)	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,24 МВт) 0,206 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Старые Кузьменки (кад. номер з/у 50:32:0030208:690) (взамен действующей котельной на угольном топливе мощностью (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час)	2018-2021	13493	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,24 МВт) 0,206 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Старые Кузьменки (кад. номер з/у 50:32:0030208:690) (взамен действующей котельной на угольном топливе мощностью (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час)	2018-2021	13493	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,24 МВт) 0,206 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Старые Кузьменки (кад. номер з/у 50:32:0030208:690) (взамен действующей котельной на угольном топливе мощностью (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час)	2018-2021	13493
9	Теплогенерирующая установка на газовом топливе го Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО «Шахтер» (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391)	Создание теплогенерирующей установки на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью 0,4 МВт по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО "Шахтер) (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391). Подключаемая договорная тепловая нагрузка 0,4 МВт	2018-2021	22085	Создание теплогенерирующей установки на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью 0,4 МВт по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО "Шахтер) (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391). Подключаемая договорная тепловая нагрузка 0,4 МВт	2018-2021	22085	Создание теплогенерирующей установки на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью 0,4 МВт по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО "Шахтер) (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391). Подключаемая договорная тепловая нагрузка 0,4 МВт	2018-2021	22085
10	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. Оболенск (кад. номер з/у 50:32:0020113:195)	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (6,5 МВт) 5,59 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Оболенск (промплощадка) (кад. номер з/у 50:32:0020113:195). Подключаемая договорная тепловая нагрузка (3,841 МВт) 3,303 Гкал/час	2018-2021	43419	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (6,5 МВт) 5,59 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Оболенск (промплощадка) (кад. номер з/у 50:32:0020113:195). Подключаемая договорная тепловая нагрузка (3,841 МВт) 3,303 Гкал/час	2018-2021	43419	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (6,5 МВт) 5,59 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Оболенск (промплощадка) (кад. номер з/у 50:32:0020113:195). Подключаемая договорная тепловая нагрузка (3,841 МВт) 3,303 Гкал/час	2018-2021	43419
11	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569)	Строительство блочно-модульной котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (4,74 МВт) 4,076 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569) (взамен действующей котельной мощностью (2,84 МВт) 2,439 Гкал/час)	2018-2021	52133	Строительство блочно-модульной котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (4,74 МВт) 4,076 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569) (взамен действующей котельной мощностью (2,84 МВт) 2,439 Гкал/час)	2018-2021	52133	Строительство блочно-модульной котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (4,74 МВт) 4,076 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569) (взамен действующей котельной мощностью (2,84 МВт) 2,439 Гкал/час)	2018-2021	52133
Объекты капитального строительства прочих теплоснабжающих организаций										

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
1	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. дома отдыха «Авангард»	-	-	-	Строительство котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (7,5 МВт) 6,45 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, п. дома отдыха «Авангард». Подключаемая договорная нагрузка (7,49 МВт) 6,44087 Гкал/ч	2020-2021	53201	Строительство котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (7,5 МВт) 6,45 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, п. дома отдыха «Авангард». Подключаемая договорная нагрузка (7,49 МВт) 6,44087 Гкал/ч	2020-2021	53201
В рамках технологических присоединений										
1	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы Кадастровый номер участка: 50:58:0030101:97	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (87,225 МВт) 75,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020
2	Перспективная БМК, ул. Московская, д.23Б	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (5,815 МВт) 5,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	20385	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 5,815 МВт.	2020 - 2021	20385	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 5,815 МВт.	2020 - 2021	20385
3	Перспективная котельная-Б, ул. Сиреневая, Межевая	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (87,225 МВт) 75,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020
4	Перспективная котельная «Технопарк», д. Пущино	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (87,225 МВт) 75,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020
	Итого			2 136 771			2 189 972			2 189 972

5.2.Обоснования расчетов ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Таблица 5.2.1 – Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго МО» для г.о.Серпухов и района для первого варианта развития

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработано тепловой энергии:	Гкал	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30
в виде горячей воды,	Гкал	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30
в виде пара,	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на газовом топливе	Гкал	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00
на твердом топливе	Гкал	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30
Собственные нужды котельной	Гкал	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0
Потери тепловой энергии	Гкал	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджетным организациям	Гкал	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40
жилищным организациям	Гкал	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80
прочим потребителям	Гкал	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60
собственное производство	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы																					
Операционные расходы	тыс.руб.	433494,80	455 169,5	477 928,0	497 045,1	516 926,9	532 434,8	548 407,8	564 860,0	576 157,2	587 680,4	599 434,0	611 422,7	623 651,1	636 124,1	648 846,6	661 823,6	675 060,0	688 561,2	688 561,2	688 561,2
Материалы на химводоочистку	тыс.руб.	1576,20	1 655,0	1 737,8	1 807,3	1 879,6	1 935,9	1 994,0	2 053,8	2 094,9	2 136,8	2 179,6	2 223,2	2 267,6	2 313,0	2 359,2	2 406,4	2 454,5	2 454,5	2 454,5	2 454,5
соль	тыс.руб.	1295,20	1 360,0	1 428,0	1 485,1	1 544,5	1 590,8	1 638,5	1 687,7	1 721,4	1 755,9	1 791,0	1 826,8	1 863,4	1 900,6	1 938,6	1 977,4	2 017,0	2 017,0	2 017,0	2 017,0
	т	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17
спирт	тыс.руб.	21,00	22,1	23,2	24,3	25,5	26,8	28,1	29,5	31,0	32,6	34,2	35,9	37,7	39,6	41,6	43,7	45,8	45,8	45,8	45,8
	л	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80
прочие	тыс.руб.	260,00	273,0	286,7	298,1	310,0	319,3	328,9	338,8	345,6	352,5	359,5	366,7	374,1	381,5	389,2	396,9	404,9	404,9	404,9	404,9
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	61226,70	64 288,0	67 502,4	70 202,5	73 010,6	75 201,0	77 457,0	79 780,7	81 376,3	83 003,8	84 663,9	86 357,2	88 084,3	89 846,0	91 642,9	93 475,8	95 345,3	95 345,3	95 345,3	95 345,3
Оплата труда	тыс.руб.	316475,40	332 299,2	348 914,1	362 870,7	377 385,5	388 707,1	400 368,3	412 379,3	420 626,9	429 039,5	437 620,3	446 372,7	455 300,1	464 406,1	473 694,2	483 168,1	492 831,5	492 831,5	492 831,5	492 831,5
численность	чел.	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00
средний размер зарплаты	руб.	35070,40	36 823,9	38 665,1	40 211,7	41 820,2	43 074,8	44 367,0	45 698,1	46 612,0	47 544,3	48 495,1	49 465,0	50 454,3	51 463,4	52 492,7	53 542,5	54 613,4	54 613,4	54 613,4	54 613,4
Цеховые расходы	тыс.руб.	40 411,9	42432,50	44 554,1	46 336,3	48 189,7	49 635,4	51 124,5	52 658,2	53 711,4	54 785,6	55 881,3	56 999,0	58 138,9	59 301,7	60 487,7	61 697,5	62 931,5	62 931,5	62 931,5	62 931,5
Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	13804,60	14494,83	15 219,6	15 828,4	16 461,5	16 955,3	17 464,0	17 987,9	18 347,7	18 714,6	19 088,9	19 470,7	19 860,1	20 257,3	20 662,5	21 075,7	21 497,2	21 497,2	21 497,2	21 497,2
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	156478,00	164301,90	172 517,0	179 417,7	186 594,4	192 192,2	197 958,0	203 896,7	207 974,7	212 134,1	216 376,8	220 704,4	225 118,5	229 620,8	234 213,2	238 897,5	243 675,5	243 675,5	243 675,5	243 675,5
Отвод сточных вод	тыс.руб.	392,90	412,55	433,2	450,5	468,5	482,6	497,1	512,0	522,2	532,6	543,3	554,2	565,2	576,6	588,1	599,8	611,8	611,8	611,8	611,8
	тыс.м3	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60
Налоги	тыс.руб.	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00
налог на землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
налог на имущество	тыс.руб.	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00
транспортный налог	тыс.руб.	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00
плата за ПДВ загрязняющих веществ	тыс.руб.	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	95575,60	100 354,4	105 372,1	109 587,0	113 970,5	117 389,6	120 911,3	124 538,6	127 029,4	129 570,0	132 161,4	134 804,6	137 500,7	140 250,7	143 055,7	145 916,8	148 835,2	148 835,2	148 835,2	148 835,2
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20
износ ОПФ	тыс.руб.	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00
Арендная плата	тыс.руб.	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00
Внереализационные расходы	тыс.руб.	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40
услуги банка	тыс.руб.	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
создание запасов топлива	тыс.руб.	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90
расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10
Недополученный доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	999333,90	1 049 300,6	1 101 765,6	1 145 836,2	1 191 669,7	1 227 419,8	1 264 242,4	1 302 169,7	1 328 213,0	1 354 777,3	1 381 872,9	1 409 510,3	1 437 700,5	1 466 454,5	1 495 783,6	1 525 699,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	5738,30	6 025,2	6 326,5	6 579,5	6 842,7	7 048,0	7 259,4	7 477,2	7 626,8	7 779,3	7 934,9	8 093,6	8 255,5	8 420,6	8 589,0	8 760,8	8 936,0	8 936,0	8 936,0	8 936,0
	тыс.м3	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	619739,00	650 726,0	683 262,2	710 592,7	739 016,4	761 186,9	784 022,5	807 543,2	823 694,1	840 168,0	856 971,3	874 110,8	891 593,0	909 424,8	927 613,3	946 165,6	965 088,9	965 088,9	965 088,9	965 088,9
газ	тыс.руб.	619063,40	650 016,6	682 517,4	709 818,1	738 210,8	760 357,1	783 167,9	806 662,9	822 796,2	839 252,1	856 037,1	873 157,9	890 621,0	908 433,4	926 602,1	945 134,1	964 036,8	964 036,8	964 036,8	964 036,8
	тыс.м3	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10
Электроэнергия	тыс.руб.	143263,80	150 4																		

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	124252,50	130465,13	136 988,4	142 467,9	148 166,6	152 611,6	157 190,0	161 905,7	165 143,8	168 446,7	171 815,6	175 251,9	178 757,0	182 332,1	185 978,7	189 698,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	15103,40	15858,57	16 651,5	17 317,6	18 010,3	18 550,6	19 107,1	19 680,3	20 073,9	20 475,4	20 884,9	21 302,6	21 728,6	22 163,2	22 606,5	23 058,6	23 519,8	23 519,8	23 519,8	23 519,8
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	29280,70	30744,74	32 282,0	33 573,3	34 916,2	35 963,7	37 042,6	38 153,9	38 916,9	39 695,3	40 489,2	41 299,0	42 124,9	42 967,4	43 826,8	44 703,3	45 597,4	45 597,4	45 597,4	45 597,4
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	79868,40	83861,82	88054,91	91577,11	95240,19	98097,40	101040,32	104071,53	106152,96	108276,02	110441,54	112650,37	114903,38	117201,44	119545,47	121936,38	124375,11	126862,61	126862,61	126862,61
Налог на прибыль	тыс.руб.	31063,10	32616,26	34 247,1	35 617,0	37 041,6	38 152,9	39 297,5	40 476,4	41 285,9	42 111,6	42 953,9	43 812,9	44 689,2	45 583,0	46 494,6	47 424,5	48 373,0	49 340,5	49 340,5	49 340,5
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1783518,40	1872694,32	1 966 329,0	2 044 982,2	2 126 781,5	2 190 584,9	2 256 302,5	2 323 991,6	2 370 471,4	2 417 880,8	2 466 238,4	2 515 563,2	2 565 874,5	2 617 191,9	2 669 535,8	2 722 926,5	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0
Тариф	руб/Гкал	2177,50	2286,38	2 400,7	2 496,7	2 596,6	2 674,5	2 754,7	2 837,4	2 894,1	2 952,0	3 011,0	3 071,3	3 132,7	3 195,3	3 259,2	3 324,4	3 390,9	3 458,7	3 458,7	3 458,7
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	2613,00	2743,65	2 880,8	2 996,1	3 115,9	3 209,4	3 305,7	3 404,8	3 472,9	3 542,4	3 613,2	3 685,5	3 759,2	3 834,4	3 911,1	3 989,3	4 069,1	4 150,48,1	4 150,48,1	4 150,48,1

Таблица 5.2.2 – Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго МО» для с.п. Липецкое и с.п. Дашковское для первого варианта развития

[illegible]

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	тыс.кВт.ч	8172,10	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	9878,10	10 372,0	10 890,6	11 326,2	11 779,3	12 132,7	12 496,6	12 871,5	13 129,0	13 391,5	13 659,4	13 932,6	14 211,2	14 495,4	14 785,3	15 081,1	15 382,7	15 382,7	15 382,7	15 382,7
Себестоимость	тыс.руб.	415221,20	435 982,3	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
	руб/Гкал	2323,00	2 439,2	2 561,1	2 663,6	2 770,1	2 853,2	2 938,8	3 027,0	3 087,5	3 149,2	3 212,2	3 276,5	3 342,0	3 408,8	3 477,0	3 546,6	3 617,5	3 617,5	3 617,5	3 617,5
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	415221,20	435982,26	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	28907,90	30353,30	31 871,0	33 145,8	34 471,6	35 505,8	36 571,0	37 668,1	38 421,4	39 189,9	39 973,7	40 773,1	41 588,6	42 420,4	43 268,8	44 134,2	45 016,8	45 016,8	45 016,8	45 016,8
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	1750,00	1837,50	1 929,4	2 006,6	2 086,8	2 149,4	2 213,9	2 280,3	2 325,9	2 372,4	2 419,9	2 468,3	2 517,7	2 568,0	2 619,4	2 671,8	2 725,2	2 725,2	2 725,2	2 725,2
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	1551,80	1629,39	1 710,9	1 779,3	1 850,5	1 906,0	1 963,2	2 022,1	2 062,5	2 103,7	2 145,8	2 188,7	2 232,5	2 277,2	2 322,7	2 369,2	2 416,5	2 416,5	2 416,5	2 416,5
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	25606,10	26886,41	28230,73	29359,95	30534,35	31450,38	32393,89	33365,71	34033,03	34713,69	35407,96	36116,12	36838,44	37575,21	38326,71	39093,25	39875,11	39875,11	39875,11	39875,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	7227,00	7588,35	7 967,8	8 286,5	8 617,9	8 876,5	9 142,8	9 417,1	9 605,4	9 797,5	9 993,5	10 193,3	10 397,2	10 605,1	10 817,2	11 033,6	11 254,2	11 254,2	11 254,2	11 254,2
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	451356,10	473923,91	497 620,1	517 524,9	538 225,9	554 372,7	571 003,9	588 134,0	599 896,7	611 894,6	624 132,5	636 615,1	649 347,4	662 334,4	675 581,1	689 092,7	702 874,5	702 874,5	702 874,5	702 874,5
Тариф	руб/Гкал	2525,10	2651,36	2 783,9	2 895,3	3 011,1	3 101,4	3 194,5	3 290,3	3 356,1	3 423,2	3 491,7	3 561,5	3 632,8	3 705,4	3 779,5	3 855,1	3 932,2	3 932,2	3 932,2	3 932,2
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	3030,12	3181,63	3 340,7	3 474,3	3 613,3	3 721,7	3 833,4	3 948,4	4 027,3	4 107,9	4 190,0	4 273,8	4 359,3	4 446,5	4 535,4	4 626,1	4 718,7	4 718,7	4 718,7	4 718,7

Таблица 5.2.3 – Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго МО» для г.о.Серпухов и района для второго варианта развития

[illegible]

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	999333,90	1 049 300,6	1 101 765,6	1 145 836,2	1 191 669,7	1 227 419,8	1 264 242,4	1 302 169,7	1 328 213,0	1 354 777,3	1 381 872,9	1 409 510,3	1 437 700,5	1 466 454,5	1 495 783,6	1 525 699,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	5738,30	6 025,2	6 326,5	6 579,5	6 842,7	7 048,0	7 259,4	7 477,2	7 626,8	7 779,3	7 934,9	8 093,6	8 255,5	8 420,6	8 589,0	8 760,8	8 936,0	8 936,0	8 936,0	8 936,0
	тыс.м3	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	619739,00	650 726,0	683 262,2	710 592,7	739 016,4	761 186,9	784 022,5	807 543,2	823 694,1	840 168,0	856 971,3	874 110,8	891 593,0	909 424,8	927 613,3	946 165,6	965 088,9	965 088,9	965 088,9	965 088,9
газ	тыс.руб.	619063,40	650 016,6	682 517,4	709 818,1	738 210,8	760 357,1	783 167,9	806 662,9	822 796,2	839 252,1	856 037,1	873 157,9	890 621,0	908 433,4	926 602,1	945 134,1	964 036,8	964 036,8	964 036,8	964 036,8
	тыс.м3	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10
Электроэнергия	тыс.руб.	143263,80	150 427,0	157 948,3	164 266,3	170 836,9	175 962,0	181 240,9	186 678,1	190 411,7	194 219,9	198 104,3	202 066,4	206 107,7	210 229,9	214 434,5	218 723,2	223 097,6	223 097,6	223 097,6	223 097,6
	тыс.кВт.ч	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	230592,80	242 122,4	254 228,6	264 397,7	274 973,6	283 222,8	291 719,5	300 471,1	306 480,5	312 610,1	318 862,3	325 239,6	331 744,4	338 379,3	345 146,8	352 049,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8
Себестоимость	тыс.руб.	1587743,30	1 667 130,5	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
	руб/Гкал	1938,40	2 035,3	2 137,1	2 222,6	2 311,5	2 380,8	2 452,2	2 525,8	2 576,3	2 627,9	2 680,4	2 734,0	2 788,7	2 844,5	2 901,4	2 959,4	3 018,6	3 018,6	3 018,6	3 018,6
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	1587743,30	1667130,47	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	124252,50	130465,13	136 988,4	142 467,9	148 166,6	152 611,6	157 190,0	161 905,7	165 143,8	168 446,7	171 815,6	175 251,9	178 757,0	182 332,1	185 978,7	189 698,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	15103,40	15858,57	16 651,5	17 317,6	18 010,3	18 550,6	19 107,1	19 680,3	20 073,9	20 475,4	20 884,9	21 302,6	21 728,6	22 163,2	22 606,5	23 058,6	23 519,8	23 519,8	23 519,8	23 519,8
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	29280,70	30744,74	32 282,0	33 573,3	34 916,2	35 963,7	37 042,6	38 153,9	38 916,9	39 695,3	40 489,2	41 299,0	42 124,9	42 967,4	43 826,8	44 703,3	45 597,4	45 597,4	45 597,4	45 597,4
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	79868,40	83861,82	88054,91	91577,11	95240,19	98097,40	101040,32	104071,53	106152,96	108276,02	110441,54	112650,37	114903,38	117201,44	119545,47	121936,38	124375,11	124375,11	124375,11	124375,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	31063,10	32616,26	34 247,1	35 617,0	37 041,6	38 152,9	39 297,5	40 476,4	41 285,9	42 111,6	42 953,9	43 812,9	44 689,2	45 583,0	46 494,6	47 424,5	48 373,0	48 373,0	48 373,0	48 373,0
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1783518,40	1872694,32	1 966 329,0	2 044 982,2	2 126 781,5	2 190 584,9	2 256 302,5	2 323 991,6	2 370 471,4	2 417 880,8	2 466 238,4	2 515 563,2	2 565 874,5	2 617 191,9	2 669 535,8	2 722 926,5	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0
Тариф	руб/Гкал	2181,86	2290,95	2405,50	2501,71	2601,78	2679,84	2760,23	2843,04	2899,90	2957,90	3017,06	3077,40	3138,94	3201,72	3265,76	3331,07	3397,69	3397,69	3397,69	3397,69
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	2618,23	2749,14	2886,59	3002,06	3122,14	3215,80	3312,28	3411,65	3479,88	3549,48	3620,47	3692,88	3766,73	3842,07	3918,91	3997,29	4077,23	4077,23	4077,23	4077,23

Таблица 5.2.4 – Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго МО» для с.п. Липецкое и с.п. Дашковское для второго варианта развития

[illegible]

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Электроэнергия	тыс.руб.	40952,00	42 999,6	45 149,6	46 955,6	48 833,8	50 298,8	51 807,8	53 362,0	54 429,2	55 517,8	56 628,2	57 760,7	58 916,0	60 094,3	61 296,2	62 522,1	63 772,5	63 772,5	63 772,5	63 772,5
	тыс.кВт.ч	8172,10	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	9878,10	10 372,0	10 890,6	11 326,2	11 779,3	12 132,7	12 496,6	12 871,5	13 129,0	13 391,5	13 659,4	13 932,6	14 211,2	14 495,4	14 785,3	15 081,1	15 382,7	15 382,7	15 382,7	15 382,7
Себестоимость	тыс.руб.	415221,20	435 982,3	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
	руб/Гкал	2323,00	2 439,2	2 561,1	2 663,6	2 770,1	2 853,2	2 938,8	3 027,0	3 087,5	3 149,2	3 212,2	3 276,5	3 342,0	3 408,8	3 477,0	3 546,6	3 617,5	3 617,5	3 617,5	3 617,5
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	415221,20	435982,26	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	28907,90	30353,30	31 871,0	33 145,8	34 471,6	35 505,8	36 571,0	37 668,1	38 421,4	39 189,9	39 973,7	40 773,1	41 588,6	42 420,4	43 268,8	44 134,2	45 016,8	45 016,8	45 016,8	45 016,8
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	1750,00	1837,50	1 929,4	2 006,6	2 086,8	2 149,4	2 213,9	2 280,3	2 325,9	2 372,4	2 419,9	2 468,3	2 517,7	2 568,0	2 619,4	2 671,8	2 725,2	2 725,2	2 725,2	2 725,2
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	1551,80	1629,39	1 710,9	1 779,3	1 850,5	1 906,0	1 963,2	2 022,1	2 062,5	2 103,7	2 145,8	2 188,7	2 232,5	2 277,2	2 322,7	2 369,2	2 416,5	2 416,5	2 416,5	2 416,5
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	25606,10	26886,41	28230,73	29359,95	30534,35	31450,38	32393,89	33365,71	34033,03	34713,69	35407,96	36116,12	36838,44	37575,21	38326,71	39093,25	39875,11	39875,11	39875,11	39875,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	7227,00	7588,35	7 967,8	8 286,5	8 617,9	8 876,5	9 142,8	9 417,1	9 605,4	9 797,5	9 993,5	10 193,3	10 397,2	10 605,1	10 817,2	11 033,6	11 254,2	11 254,2	11 254,2	11 254,2
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	451356,10	473923,91	497 620,1	517 524,9	538 225,9	554 372,7	571 003,9	588 134,0	599 896,7	611 894,6	624 132,5	636 615,1	649 347,4	662 334,4	675 581,1	689 092,7	702 874,5	702 874,5	702 874,5	702 874,5
Тариф	руб/Гкал	2530,15	2656,66	2789,49	2901,07	3017,11	3107,63	3200,86	3296,88	3362,82	3430,07	3498,68	3568,65	3640,02	3712,82	3787,08	3862,82	3940,08	3940,08	3940,08	3940,08
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	3036,18	3187,99	3347,39	3481,28	3620,54	3729,15	3841,03	3956,26	4035,38	4116,09	4198,41	4282,38	4368,03	4455,39	4544,50	4635,39	4728,09	4728,09	4728,09	4728,09

Таблица 5.2.5 – Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго МО» для г.о.Серпухов и района для третьего варианта развития

[illegible]

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	999333,90	1 049 300,6	1 101 765,6	1 145 836,2	1 191 669,7	1 227 419,8	1 264 242,4	1 302 169,7	1 328 213,0	1 354 777,3	1 381 872,9	1 409 510,3	1 437 700,5	1 466 454,5	1 495 783,6	1 525 699,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	5738,30	6 025,2	6 326,5	6 579,5	6 842,7	7 048,0	7 259,4	7 477,2	7 626,8	7 779,3	7 934,9	8 093,6	8 255,5	8 420,6	8 589,0	8 760,8	8 936,0	8 936,0	8 936,0	8 936,0
	тыс.м3	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	619739,00	650 726,0	683 262,2	710 592,7	739 016,4	761 186,9	784 022,5	807 543,2	823 694,1	840 168,0	856 971,3	874 110,8	891 593,0	909 424,8	927 613,3	946 165,6	965 088,9	965 088,9	965 088,9	965 088,9
газ	тыс.руб.	619063,40	650 016,6	682 517,4	709 818,1	738 210,8	760 357,1	783 167,9	806 662,9	822 796,2	839 252,1	856 037,1	873 157,9	890 621,0	908 433,4	926 602,1	945 134,1	964 036,8	964 036,8	964 036,8	964 036,8
	тыс.м3	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10
Электроэнергия	тыс.руб.	143263,80	150 427,0	157 948,3	164 266,3	170 836,9	175 962,0	181 240,9	186 678,1	190 411,7	194 219,9	198 104,3	202 066,4	206 107,7	210 229,9	214 434,5	218 723,2	223 097,6	223 097,6	223 097,6	223 097,6
	тыс.кВт.ч	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	230592,80	242 122,4	254 228,6	264 397,7	274 973,6	283 222,8	291 719,5	300 471,1	306 480,5	312 610,1	318 862,3	325 239,6	331 744,4	338 379,3	345 146,8	352 049,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8
Себестоимость	тыс.руб.	1587743,30	1 667 130,5	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
	руб/Гкал	1938,40	2 035,3	2 137,1	2 222,6	2 311,5	2 380,8	2 452,2	2 525,8	2 576,3	2 627,9	2 680,4	2 734,0	2 788,7	2 844,5	2 901,4	2 959,4	3 018,6	3 018,6	3 018,6	3 018,6
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	1587743,30	1667130,47	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	124252,50	130465,13	136 988,4	142 467,9	148 166,6	152 611,6	157 190,0	161 905,7	165 143,8	168 446,7	171 815,6	175 251,9	178 757,0	182 332,1	185 978,7	189 698,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	15103,40	15858,57	16 651,5	17 317,6	18 010,3	18 550,6	19 107,1	19 680,3	20 073,9	20 475,4	20 884,9	21 302,6	21 728,6	22 163,2	22 606,5	23 058,6	23 519,8	23 519,8	23 519,8	23 519,8
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	29280,70	30744,74	32 282,0	33 573,3	34 916,2	35 963,7	37 042,6	38 153,9	38 916,9	39 695,3	40 489,2	41 299,0	42 124,9	42 967,4	43 826,8	44 703,3	45 597,4	45 597,4	45 597,4	45 597,4
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	79868,40	83861,82	88054,91	91577,11	95240,19	98097,40	101040,32	104071,53	106152,96	108276,02	110441,54	112650,37	114903,38	117201,44	119545,47	121936,38	124375,11	124375,11	124375,11	124375,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	31063,10	32616,26	34 247,1	35 617,0	37 041,6	38 152,9	39 297,5	40 476,4	41 285,9	42 111,6	42 953,9	43 812,9	44 689,2	45 583,0	46 494,6	47 424,5	48 373,0	48 373,0	48 373,0	48 373,0
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1783518,40	1872694,32	1 966 329,0	2 044 982,2	2 126 781,5	2 190 584,9	2 256 302,5	2 323 991,6	2 370 471,4	2 417 880,8	2 466 238,4	2 515 563,2	2 565 874,5	2 617 191,9	2 669 535,8	2 722 926,5	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0
Тариф	руб/Гкал	2188,39	2297,81	2412,70	2509,21	2609,57	2687,86	2768,50	2851,55	2908,58	2966,75	3026,09	3086,61	3148,34	3211,31	3275,54	3341,05	3407,87	3407,87	3407,87	3407,87
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	2626,07	2757,37	2895,24	3011,05	3131,49	3225,43	3322,20	3421,86	3490,30	3560,10	3631,31	3703,93	3778,01	3853,57	3930,64	4009,26	4089,44	4089,44	4089,44	4089,44

Таблица 5.2.6 – Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго МО» для с.п. Липецкое и с.п.Дашковское для третьего варианта развития

[illegible]

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	250563,20	263 091,4	276 245,9	287 295,8	298 787,6	307 751,2	316 983,8	326 493,3	333 023,1	339 683,6	346 477,3	353 406,8	360 475,0	367 684,5	375 038,1	382 538,9	390 189,7	390 189,7	390 189,7	390 189,7
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	4112,00	4 317,6	4 533,5	4 714,8	4 903,4	5 050,5	5 202,0	5 358,1	5 465,3	5 574,6	5 686,0	5 799,8	5 915,8	6 034,1	6 154,8	6 277,9	6 403,4	6 403,4	6 403,4	6 403,4
	тыс.м3	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50	166,50
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	195621,10	205 402,2	215 672,3	224 299,2	233 271,1	240 269,3	247 477,3	254 901,7	259 999,7	265 199,7	270 503,7	275 913,7	281 432,0	287 060,7	292 801,9	298 657,9	304 631,1	304 631,1	304 631,1	304 631,1
газ	тыс.руб.	168446,00	176 868,3	185 711,7	193 140,2	200 865,8	206 891,8	213 098,5	219 491,5	223 881,3	228 358,9	232 926,1	237 584,6	242 336,3	247 183,0	252 126,7	257 169,2	262 312,6	262 312,6	262 312,6	262 312,6
	тыс.м3	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10
печное топливо	тыс.руб.	19940,00	20 937,0	21 983,9	22 863,2	23 777,7	24 491,1	25 225,8	25 982,6	26 502,2	27 032,3	27 572,9	28 124,4	28 686,9	29 260,6	29 845,8	30 442,7	31 051,6	31 051,6	31 051,6	31 051,6
	т	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20
дизельное топливо	тыс.руб.	6039,70	6 341,7	6 658,8	6 925,1	7 202,1	7 418,2	7 640,7	7 870,0	8 027,4	8 187,9	8 351,7	8 518,7	8 689,1	8 862,8	9 040,1	9 220,9	9 405,3	9 405,3	9 405,3	9 405,3
	т	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40
уголь	тыс.руб.	1195,40	1 255,2	1 317,9	1 370,6	1 425,5	1 468,2	1 512,3	1 557,7	1 588,8	1 620,6	1 653,0	1 686,1	1 719,8	1 754,2	1 789,3	1 825,0	1 861,5	1 861,5	1 861,5	1 861,5
	т	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70
Электроэнергия	тыс.руб.	40952,00	42 999,6	45 149,6	46 955,6	48 833,8	50 298,8	51 807,8	53 362,0	54 429,2	55 517,8	56 628,2	57 760,7	58 916,0	60 094,3	61 296,2	62 522,1	63 772,5	63 772,5	63 772,5	63 772,5
	тыс.кВт.ч	8172,10	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	9878,10	10 372,0	10 890,6	11 326,2	11 779,3	12 132,7	12 496,6	12 871,5	13 129,0	13 391,5	13 659,4	13 932,6	14 211,2	14 495,4	14 785,3	15 081,1	15 382,7	15 382,7	15 382,7	15 382,7
Себестоимость	тыс.руб.	415221,20	435 982,3	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
	руб/Гкал	2323,00	2 439,2	2 561,1	2 663,6	2 770,1	2 853,2	2 938,8	3 027,0	3 087,5	3 149,2	3 212,2	3 276,5	3 342,0	3 408,8	3 477,0	3 546,6	3 617,5	3 617,5	3 617,5	3 617,5
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	415221,20	435982,26	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	28907,90	30353,30	31 871,0	33 145,8	34 471,6	35 505,8	36 571,0	37 668,1	38 421,4	39 189,9	39 973,7	40 773,1	41 588,6	42 420,4	43 268,8	44 134,2	45 016,8	45 016,8	45 016,8	45 016,8
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	1750,00	1837,50	1 929,4	2 006,6	2 086,8	2 149,4	2 213,9	2 280,3	2 325,9	2 372,4	2 419,9	2 468,3	2 517,7	2 568,0	2 619,4	2 671,8	2 725,2	2 725,2	2 725,2	2 725,2
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	1551,80	1629,39	1 710,9	1 779,3	1 850,5	1 906,0	1 963,2	2 022,1	2 062,5	2 103,7	2 145,8	2 188,7	2 232,5	2 277,2	2 322,7	2 369,2	2 416,5	2 416,5	2 416,5	2 416,5
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	25606,10	26886,41	28230,73	29359,95	30534,35	31450,38	32393,89	33365,71	34033,03	34713,69	35407,96	36116,12	36838,44	37575,21	38326,71	39093,25	39875,11	39875,11	39875,11	39875,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	7227,00	7588,35	7 967,8	8 286,5	8 617,9	8 876,5	9 142,8	9 417,1	9 605,4	9 797,5	9 993,5	10 193,3	10 397,2	10 605,1	10 817,2	11 033,6	11 254,2	11 254,2	11 254,2	11 254,2
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	451356,10	473923,91	497 620,1	517 524,9	538 225,9	554 372,7	571 003,9	588 134,0	599 896,7	611 894,6	624 132,5	636 615,1	649 347,4	662 334,4	675 581,1	689 092,7	702 874,5	702 874,5	702 874,5	702 874,5
Тариф	руб/Гкал	2537,73	2664,61	2797,84	2909,76	3026,15	3116,93	3210,44	3306,75	3372,89	3440,34	3509,15	3579,33	3650,92	3723,94	3798,42	3874,39	3951,87	3951,87	3951,87	3951,87
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	3045,27	3197,53	3357,41	3491,71	3631,38	3740,32	3852,53	3968,10	4047,46	4128,41	4210,98	4295,20	4381,11	4468,73	4558,10	4649,26	4742,25	4742,25	4742,25	4742,25

5.3.Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Таблица 5.3.1 - Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №384 от 21.11.2018.										
1	Котельная №1	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088
2	Котельная №6	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.	2018-2020	42251	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.	2018-2020	42251	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.	2018-2020	42251

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
3	Котельная №8	- установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью 11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.	2018-2022	112818	- установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью 11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.	2018-2022	112818	- установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью 11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.	2018-2022	112818
4	Котельная №9	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час	2018-2022	24920	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.	2018-2022	24920	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.	2018-2022	24920

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
5	Котельная №21	- замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час..	2018-2022	99551	- замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час.	2018-2022	99551	- замена газовых горелочных - замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час.	2018-2022	99551
6	Котельная №22	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. -строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей конструкции. -замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. -частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,5 Гкал/час.	2018-2020	26647	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. -строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей конструкции. -замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. -частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,35 Гкал/час.	2018-2020	26647	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. -строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей конструкции. -замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. -частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,35 Гкал/час.	2018-2020	26647
7	Котельная №33	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. -установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной	2018-2021	49810	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. -установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной	2018-2021	49810	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. -установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной	2018-2021	49810

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		запорной и регулирующей арматуры. -установка узла учета тепловой энергии. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.			запорной и регулирующей арматуры. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.			запорной и регулирующей арматуры. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.		
8	Котельная №46	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, л. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2018-2020	10745	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, л. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2018-2020	10745	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, л. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2018-2020	10745
9	Котельная №49	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945
10	Котельная №61	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417
Объекты КС №385 от 21.11.2018										
1	Котельная ЦРБ мощностью (1 МВт) 0,86 Гкал/час,	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и	2018-2021	14584	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и	2018-2021	14584	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и	2018-2021	14584

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
	располагающаяся по адресу: Московская обл., го Серпухов, п. Пролетарский (к.н. - 50:32:32/025/2008-052)	модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.			модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.			модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.		
2	Котельная мощностью (15 МВт) 12,9 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., го Серпухов, п. Пролетарский (к.н. - 50:32:13:00152:001)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование);и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов.После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование);и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов.После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование);и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов.После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять ((16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202
3	Котельная мощностью (60,82 МВт) 52,3 Гкал/час, располагающаяся по	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования,	2018-2022	198726	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования,	2018-2022	198726	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования,	2018-2022	198726

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
	адресу: Московская обл., го Серпухов, п. Большевик (к.н. - 50:32:0010204:1650)	с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68			с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68			с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять ((39,170 МВт) 33,68		
4	Котельная мощностью (9,7 МВт) 8,3 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., го Серпухов, д. Васильевское (к.н. - 50:32:0040105:478)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (6,00 МВт) 5,16 Гкал/час.	2018-2021	36575	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (6,00 МВт) 5,16 Гкал/час.	2018-2021	36575	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (6,00 МВт) 5,16 Гкал/час.	2018-2021	36575
	Итого			841 281			841 281			841 281

Ввод в эксплуатацию перспективной БМК пос. Шарапова Охота (находящейся на балансе муниципалитета г.о. Серпухов). Срок выполнения 2020 - 2021 гг.

Таблица 5.3.2 – Перечень абонентов, переводимых на теплоснабжение от перспективной БМК пос. Шарапова Охота

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя
Котельная п.Шарапова Охота																							
1	ул.Школьная, 1	0,0969	нет	0,11	1612,605	Школа №2	0,14732	нет	0,17	2451,692													Подключение абонентов к перспективной газовой БМК пос. Шарапова Охота
2	ул.Школьная, 2	0,1195	нет	0,14	1988,713																		
3	ул.Школьная, 3	0,0469	нет	0,05	780,507																		
4	ул.Школьная, 4	0,0598	нет	0,07	995,189																		
ИТОГО	4				5377,014	1																	
Всего: 5 объектов																							

5.4.Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, перевод источников теплоснабжения на природный или компилированный газ с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Таблица 5.4.1 - Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №384 от 21.11.2018.										
1	Котельная №1	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088
2	Котельная №6	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.	2018-2020	42251	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.	2018-2020	42251	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.	2018-2020	42251

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
3	Котельная №8	<ul style="list-style-type: none"> - установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью 11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). <p>После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.</p>	2018-2022	112818	<ul style="list-style-type: none"> - установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью 11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). <p>После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.</p>	2018-2022	112818	<ul style="list-style-type: none"> - установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью 11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). <p>После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.</p>	2018-2022	112818
4	Котельная №9	<p>В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.</p>	2018-2022	24920	<p>В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.</p>	2018-2022	24920	<p>В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.</p>	2018-2022	24920

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
5	Котельная №21	- замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час..	2018-2022	99551	- замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час.	2018-2022	99551	- замена газовых горелочных - замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час.	2018-2022	99551
6	Котельная №22	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. -строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей конструкции. -замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. -частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,5 Гкал/час.	2018-2020	26647	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. -строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей конструкции. -замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. -частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,5 Гкал/час.	2018-2020	26647	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. -строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей конструкции. -замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. -частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,5 Гкал/час.	2018-2020	26647
7	Котельная №33	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. -установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной	2018-2021	49810	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. -установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной	2018-2021	49810	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. -установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной	2018-2021	49810

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		запорной и регулирующей арматуры. -установка узла учета тепловой энергии. -частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.			запорной и регулирующей арматуры. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.			запорной и регулирующей арматуры. -установка узла учета тепловой энергии. -реконструкция системы внутреннего газоснабжения. -реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. -реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.		
8	Котельная №46	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, л. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2018-2020	10745	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, л. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2018-2020	10745	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, л. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2018-2020	10745
9	Котельная №49	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945
10	Котельная №61	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417
Объекты КС №385 от 21.11.2018										
1	Котельная ЦРБ мощностью (1 МВт) 0,86 Гкал/час,	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и	2018-2021	14584	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и	2018-2021	14584	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и	2018-2021	14584

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
	располагающаяся по адресу: Московская обл., го Серпухов, п. Пролетарский (к.н. - 50:32:32/025/2008-052)	модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.			модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.			модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.		
2	Котельная мощностью (15 МВт) 12,9 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., го Серпухов, п. Пролетарский (к.н. - 50:32:13:00152:001)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование);и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов.После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование);и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов.После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование);и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов.После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять ((16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202
3	Котельная мощностью (60,82 МВт) 52,3 Гкал/час, располагающаяся по	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования,	2018-2022	198726	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования,	2018-2022	198726	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования,	2018-2022	198726

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
	адресу: Московская обл., го Серпухов, п. Большевик (к.н. - 50:32:0010204:1650)	с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68			с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68			с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять ((39,170 МВт) 33,68		
4	Котельная мощностью (9,7 МВт) 8,3 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., го Серпухов, д. Васильевское (к.н. - 50:32:0040105:478)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (6,00 МВт) 5,16 Гкал/час.	2018-2021	36575	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (6,00 МВт) 5,16 Гкал/час.	2018-2021	36575	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (6,00 МВт) 5,16 Гкал/час.	2018-2021	36575
	Итого			841 281			841 281			841 281

5.5.Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения

Предлагается осуществить перевод абонентов от котельной д. Щеболово на поквартирное теплоснабжение с выводом из эксплуатации источников. Ориентировочный срок выполнения 2020 - 2021 гг.

Таблица 5.5.1 – Перечень абонентов, переводимых на поквартирное теплоснабжение

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя
Котельная д.Щеболово																							
1	д.Щеболово №1а	0,020773	нет	0,02	286,19																		Населенный пункт газифицирован. Отключение потребителей от центральной системы теплоснабжения. В жилых домах. Газификация 14-ти квартир и организация индивидуального отопления.
2	д.Щеболово №2а	0,023111	нет	0,03	429,28																		
3	д.Щеболово №3а	0,023111	нет	0,03	429,28																		
4	д.Щеболово №4а	0,019812	нет	0,02	286,19																		
5	д.Щеболово №5а	0,021151	нет	0,02	286,19																		
6	д.Щеболово №6а	0,022159	нет	0,03	479,28																		
7	д.Щеболово №8а	0,013332	нет	0,02	286,19																		
8	д.Щеболово №9а	0,014215	нет	0,02	286,19																		
9	д.Щеболово №10а	0,013408	нет	0,02	286,19																		
ИТОГО	9				3054,98	0						0						0				0	
Всего: 9 объектов																							

5.6.Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения

Подключение существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения не планируется.

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

На территории г.о. Серпухов источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергиями нет.

5.8.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

Таблицы 5.8.1 - Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование объекта имущества, подлежащего выводу из эксплуатации	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (срок вывода объекта из эксплуатации)
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						До реализации	После реализации		
1.	Котельная № 54, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д. 446 Кадастровый номер - 50:58:0100204:679	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на газовую котельную №2, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, 2-й Оборонный пер., д. 11а.	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. 1-ая Московская, д. 446	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	2,9	0	2018	2021
2.	Котельная № 46, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Джона Рида, д. 36. Кадастровый номер - 50:58:0040502:675	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, д. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Джона Рида, д. 36.	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	3,6	0	2019	2020
3.	Котельная № 58, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а. Кадастровый номер - 50:58:0040404:901	На территории котельной №58 предполагается установка блочно-модульной котельной № 58, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а.	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а.	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	3,44	0	2018	2021
4.	Котельная № 38, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Тяговая, д. 5а. Кадастровый номер - 50:58:0040301:1171	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на блочно-модульную котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а.	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Тяговая, д. 5а.	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	1,8	0	2018	2021
5.	Котельная № 49, расположенная по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Весенняя, д. 98а Кадастровый номер – 50:58:0040406:74	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а.	Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Весенняя, д. 98а	Установленная суммарная тепловая мощность котельной	Гкал/час	3,6	0	2018	2021
6	Котельная дер. Калиново	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Калиново	мощность топливо	Гкал/час вид.	0,46 печное	0	2018	2021
7	Котельная дер. Гавшино	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Гавшино	мощность топливо	Гкал/час вид.	1,2 печное	0	2018	2021

№ п/п	Наименование объекта имущества, подлежащего выводу из эксплуатации	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (срок вывода объекта из эксплуатации)
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						До реализации	После реализации		
8	Котельная дер. Арнеево	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Арнеево	мощность топливо	Гкал/час вид	1,8 печное	0	2018	2021
9	Котельная дер. Подмоклово	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Подмоклово	мощность топливо	Гкал/час вид.	1,2 печное	0	2018	2021
10	Котельная дер. Балково	Вывод из эксплуатации действующей котельной на печном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Балково	мощность топливо	Гкал/час вид.	1,8 печное	0	2018	2021
11	Котельная дер. Большое Грызлово	Вывод из эксплуатации действующей котельной, в связи со строительством автоматической БМК	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Большое Грызлово	мощность топливо	Гкал/час вид.	7,5 газ	0	2019	2021
12	Котельная дер. Лукьяново	Вывод из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Лукьяново	мощность топливо	Гкал/час вид.	0,6 уголь	0	2018	2021
13	Котельная дер. Старые Кузьменки	Вывод из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, в связи со строительством автоматической БМК на газе.	Московская обл., г.о. Серпухов дер. Старые Кузьменки	мощность топливо	Гкал/час вид.	1,2 уголь	0	2018	2021

№ п/п	Наименование объекта имущества, подлежащего выводу из эксплуатации	Наименование замещающего объекта имущества	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия (срок вывода объекта из эксплуатации)
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						До реализации	После реализации		
14	Котельная пос. Пограничный	Вывод из эксплуатации действующей котельной, в связи со строительством автоматической БМК.	Московская обл., г.о. Серпухов пос. Пограничный	мощность топливо	Гкал/час вид	2,58 газ	0	2019	2021
15	Котельная д. Щеболово	Перевод абонентов на индивидуальное отопление (средства Администрации г.о.Серпухова)	Московская обл., г.о. Серпухов. Д. Щеболово	мощность топливо	Гкал/час вид	1,2 печное	0	2020	2021
16	Котельная пос. Шарапова Охота	Вывод из эксплуатации действующей котельной на угольном топливе, в связи с вводом новой автоматической БМК (на балансе Администрации г.о.Серпухова).	Московская обл., г.о. Серпухов пос. Шарапова Охота	мощность топливо	Гкал/час вид	0,9 уголь	0	2020	2021

Предлагается осуществить перевод абонентов от котельной д. Щеболово на поквартирное теплоснабжение с выводом из эксплуатации источников. Ориентировочный срок выполнения 2020 - 2021 гг.

Таблица 5.8.1 – Перечень абонентов, переводимых на поквартирное теплоснабжение

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя
Котельная д.Щеболово																							
1	д.Щеболово №1а	0,020773	нет	0,02	286,19																		Населенный пункт газифицирован. Отключение потребителей от центральной системы теплоснабжения.В жилых домах.Газификация 14-ти квартир и организация индивидуального отопления.
2	д.Щеболово №2а	0,023111	нет	0,03	429,28																		
3	д.Щеболово №3а	0,023111	нет	0,03	429,28																		
4	д.Щеболово №4а	0,019812	нет	0,02	286,19																		
5	д.Щеболово №5а	0,021151	нет	0,02	286,19																		
6	д.Щеболово №6а	0,022159	нет	0,03	479,28																		
7	д.Щеболово №8а	0,013332	нет	0,02	286,19																		
8	д.Щеболово №9а	0,014215	нет	0,02	286,19																		
9	д.Щеболово №10а	0,013408	нет	0,02	286,19																		
ИТОГО	9				3054,98	0						0						0				0	
Всего: 9 объектов																							

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

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется в следствие отсутствия потребности в последней.

5.10.Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Источников с комбинированной мощностью на территории г.о. Серпухов нет.

5.11.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

Источников теплоснабжения, работающих на общую сеть на территории г.о. Серпухов нет.

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

На основании предоставленных данных по установленной мощности источников тепловой энергии, присоединённых тепловых нагрузках, собственных нуждах котельных и потерях в сетях был составлен баланс тепловой мощности и нагрузки для котельных городского округа Серпухов - Таблица 5.12.1

Таблица 5.12.1 –Баланс тепловой мощности источников тепловой энергии

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
1) Котельная №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,820	21,820	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,324	0,324	0,600	0,600	0,600	0,600
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,496	21,496	23,400	23,400	23,400	23,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,466	0,466	0,876	0,876	0,876	0,876
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,631	19,631	22,251	22,251	22,251	22,251
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,399	1,399	0,273	0,273	0,273	0,273
2) Котельная №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,750	7,750	8,600	8,600	8,600	8,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,280	0,280	0,197	0,197	0,197	0,197
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,722	7,722	8,403	8,403	8,403	8,403
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,101	0,101	0,942	0,942	0,942	0,942
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,666	5,036	5,519	5,519	5,519	5,776
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,955	2,585	1,942	1,942	1,942	1,685
3) Котельная №3							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4) Котельная №6							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,680	16,680	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,440	16,440	12,900	12,900	12,900	12,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,394	16,394	12,854	12,854	12,854	12,854
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,970	8,970	12,370	12,370	12,370	12,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,280	7,280	0,340	0,340	0,340	0,340
5) Котельная №8							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,907	29,907	37,680	37,680	37,680	37,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,796	20,796	37,680	37,680	37,680	37,680
Собственные нужды	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,601	20,601	37,485	37,485	37,485	37,485
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,774	16,774	22,174	22,174	22,174	22,174
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,800	2,800	14,284	14,284	14,284	14,284
6) Котельная №10							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,060	5,060	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,048	5,048	5,148	5,148	5,148	5,158
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,009
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,143	2,143	4,279	4,279	4,279	5,149
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,814	2,814	0,778	0,778	0,778	0,000
7) Котельная №11							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,288	1,288	4,971	4,971	4,971	4,971
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,493	0,493	0,493	0,493

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,808	0,808	3,308	3,308	3,308	3,308
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,473	0,473	1,170	1,170	1,170	1,170
8) Котельная №12							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,255	0,255	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,254	0,254	0,494	0,494	0,494	0,494
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,300	0,300	0,364	0,364	0,364	0,364
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,048	-0,048	0,107	0,107	0,107	0,107
9) Котельная №15							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468	5,468
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451	5,451
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014	4,014
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
10) Котельная №16							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,250	5,250	6,750	6,750	6,750	6,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,290	4,290	6,750	6,750	6,750	6,750
Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,130	0,130	0,130	0,130
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,227	4,227	6,620	6,620	6,620	6,620
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,054	0,054	0,624	0,624	0,624	0,624
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,140	4,140	5,640	5,640	5,640	5,640
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,033	0,033	0,356	0,356	0,356	0,356
11) Котельная №17							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,840	1,840	1,990	1,990	1,990	1,990
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,616	1,616	1,990	1,990	1,990	1,990
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,613	1,613	1,944	1,944	1,944	1,944
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,177	0,177	0,177	0,177
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,271	0,271	0,860	0,860	0,860	0,860
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,341	1,341	0,908	0,908	0,908	0,908
12) Котельная №18							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058	2,058
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,863	0,863	1,153	1,153	1,153	1,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,132	1,132	0,842	0,842	0,842	0,842
13) Котельная №21							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,525	73,525	76,750	76,750	76,750	76,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510	68,510
Собственные нужды	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048	68,048
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972	1,972
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087	61,087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989	4,989
14) Котельная №22							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,000	13,000	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,330	10,330	19,350	19,350	19,350	19,350
Собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,310	0,310	0,310	0,310
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,300	10,300	19,040	19,040	19,040	19,040
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,150	0,150	1,472	1,472	1,472	1,472

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,970	11,970	15,898	15,898	15,898	15,898
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,820	-1,820	1,670	1,670	1,670	1,670
15) Котельная №25							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
16) Тепловая энергоустановка вместо котельной №28							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
17) Котельная №29							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
18) Котельная №30							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	53,460	53,460	60,000	60,000	60,000	60,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,170	0,170	1,374	1,374	1,374	1,374
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	53,29	53,29	58,626	58,626	58,626	58,626
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,076	1,076	3,746	3,746	3,746	3,746
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	44,677	44,677	54,848	54,848	54,848	54,848
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,537	7,537	0,032	0,032	0,032	0,032
19) Котельная №31							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	25,000	25,000	25,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,410	19,410	19,410	25,000	25,000	25,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,510	0,510	0,510
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,379	19,379	19,379	24,490	24,490	24,490
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	2,318	2,318	2,318
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,988	11,988	12,788	18,088	18,088	18,088
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,807	6,807	6,007	4,084	4,084	4,084
20) Котельная №33							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,178	17,178	10,320	10,320	10,320	10,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,850	14,850	10,320	10,320	10,320	10,320
Собственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	14,798	14,798	10,268	10,268	10,268	10,268
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,374	7,374	8,990	8,990	8,990	8,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,240	7,240	1,094	1,094	1,094	1,094
21) Котельная №38							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	Перевод потребителей на котельную №58.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,299	1,299				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,293	1,293				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,037	0,037				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,883	0,883				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,373	0,373				
22) Котельная №40							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,273	1,273	1,300	1,300	1,300	1,300
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,114	0,114	0,114	0,114
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,544	0,544	0,577	0,577	0,577	0,577
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,723	0,723	0,580	0,580	0,580	0,580
23) Котельная №46							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,600	3,600	Перевод котельной №46 в режим работы ЦТП и подключение к котельной №22.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,940	2,940				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,921	2,921				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,125	3,125				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,278	-0,278				
24) Котельная №47							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779	6,779
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
25) Котельная №48							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890	7,890
Собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846	7,846
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232	4,232
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425	3,425
26) Котельная №49							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922	Перевод потребителей на котельную №58			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,922	2,922				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,890	2,890				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,102	0,102				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,341	4,341				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,553	-1,553				
27) Котельная №50							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,416	18,588	18,588	18,588	18,588	18,588
Собственные нужды	Гкал/ч	0,307	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,109	18,152	18,152	18,152	18,152	18,152
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,190	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,203	10,410	10,410	10,410	10,410	10,410
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,716	6,528	6,528	6,528	6,528	6,528
28) Котельная №54							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,616	2,616	Ликвидация котельной с переключением нагрузок на котельную №61.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,166	2,166				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,154	2,154				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,088	0,088				

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,003	3,003				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,937	-0,937				
29) Котельная №57							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013	2,013
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
30) Котельная №58 (новая БМК №58)							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	15,000	15,000	15,000	15,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,262	3,262	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,624	0,624	0,624	0,624
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,256	3,256	14,376	14,376	14,376	14,376
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	2,212	2,212	2,212	2,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,712	1,015	10,030	10,030	10,030	10,030
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,512	2,209	2,134	2,134	2,134	2,134
31) Котельная №61							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,482	22,482	25,800	25,800	25,800	25,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,112	0,112	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,370	22,370	25,500	25,500	25,500	25,500
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,499	0,499	3,474	3,563	3,563	3,563
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,234	16,234	21,353	21,353	21,353	21,353
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,637	5,637	0,673	0,673	0,673	0,673
32) Котельная №62							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330	20,330
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259	20,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,894	12,894	18,382	18,382	18,382	18,382
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,693	6,693	1,205	1,205	1,205	1,205
33) БМК г. Серпухов, ул.1-ая Московская, 23Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
34) Котельная АО "СЗ"Металлист"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000	113,000
Собственные нужды	Гкал/ч	1,900	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	111,100	110,412	110,412	110,412	110,412	110,412
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,017	10,023	10,023	10,023	10,023	10,023
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	39,331	39,331	42,531	42,531	42,531	42,531
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	71,769	61,058	57,858	57,858	57,858	57,858
35) Котельная ООО «Серпуховская бумага»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400	26,400
Собственные нужды	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850	25,850
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,200	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,521	8,841	8,841	8,841	8,841	8,841
36) Котельная ОАО "Химволокно"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000	24,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,550	0,550	0,550
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,500	23,500	23,500	23,450	23,450	23,450
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	2,841	2,841	2,841
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,200	5,200	6,500	6,500	6,500	6,500
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,300	18,300	17,000	14,109	14,109	14,109
37) Котельная АО «ТЭИК»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Собственные нужды	Гкал/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125	15,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,183	9,183	10,2148	10,2148	10,2148	10,2148
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,565	4,565	3,5332	3,5332	3,5332	3,5332
38) Перспективная котельная-Б							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,671	1,671	1,671	1,671
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,329	73,329	73,329	73,329
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,33	6,076	6,076	6,076
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	8,930	8,930	8,930	8,930
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	63,069	58,323	58,323	58,323
39) Перспективная БМК ул. Московская, 236							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч			5,000	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч			0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч			4,925	4,925	4,925	4,925
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч			0,272	0,272	0,272	0,272
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			2,994	2,994	2,994	2,994
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч			1,659	1,659	1,659	1,659
40) Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,000	75,000	75,000	75,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,590	0,590	0,650	1,475
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	74,410	74,410	74,350	73,525
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,750	0,750	0,850	1,875
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	7,508	7,508	28,638	69,083
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	66,152	66,152	44,862	2,567
41) Котельная "Васильевское"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,300	8,300	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,580	7,580	5,160	5,160	5,160	5,160
Собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0,036	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,544	7,544	5,144	5,144	5,144	5,144
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,671	5,671	4,180	4,180	4,180	4,904
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,649	1,649	0,940	0,940	0,940	0,216
42) Котельная "Шарапова-Охота"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,540	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,533	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0011	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,482	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
43) Котельная "Старые Кузьменки"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,171	0,171	0,171	0,171
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,130	0,130	0,131	0,131	0,131	0,131
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,860	0,860	0,039	0,039	0,039	0,039
44) Котельная ООО «ЭТС «Воздвиженское»							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	16,6000	16,6000	16,6000	16,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1225	0,1225	0,3725	0,3725	0,3725	0,3725
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,8775	6,8775	16,2275	16,2275	16,2275	16,2275
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087	6,44087
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01337	-0,01337	9,33663	9,33663	9,33663	9,33663
45) Котельная м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,204	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,201	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,215	0,215	0,255	0,255	0,235	0,235
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,017	0,028	-0,012	-0,012	0,007	0,007
46) Котельная д. Арнеево							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,328	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	0,930	0,930	0,930	0,930
Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,793	1,793	0,923	0,923	0,923	0,923
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,321	0,321	0,518	0,518	0,518	0,518
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,431	1,431	0,364	0,364	0,364	0,364
47) Котельная с. Турово, модуль №1							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
48) Котельная с. Турово, модуль №2							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
49) Котельная п. Пограничный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,580	2,580	4,085	4,085	4,085	4,085
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,376	2,376	4,085	4,085	4,085	4,085
Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,360	2,360	4,034	4,034	4,034	4,034
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,254	0,254	0,254	0,254
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,443	1,443	2,439	2,439	2,439	2,439
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,842	0,842	1,341	1,341	1,341	1,341
50) Котельная ПНИ №2, м. Данки							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Собственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
51) Котельная п. Мирный							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,040	9,040	9,040	10,791	10,791	10,791
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,068	0,068	0,068
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,013	9,013	9,013	10,723	10,723	10,723
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,610	0,610	0,610	0,202	0,202	0,202
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294	6,294
52) Котельная д. Райсемёновское							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,220	3,220	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,814	1,814	3,112	3,112	3,112	3,112
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,304	1,304	0,006	0,006	0,006	0,006
53) Котельная д. Гавшино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,210	0,210	0,210	0,210
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,204	0,204	0,208	0,208	0,208	0,208
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,084	0,084	0,088	0,088	0,088	0,088

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
54) Котельная д. Калиново							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,461	0,461	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,402	0,402	0,260	0,260	0,260	0,260
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,401	0,401	0,259	0,259	0,259	0,259
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,131	0,131	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,257	0,257	0,116	0,116	0,116	0,116
55) Котельная д. Пущино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,118	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,095	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,094	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,045	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
56) Котельная "Большевик"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,300	52,300	33,680	33,680	33,680	33,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010	33,010
Собственные нужды	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892	32,892
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,672	13,672	14,9565	14,9565	14,9565	14,9565
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	18,600	18,600	17,3155	17,3155	17,3155	17,3155
57) Котельная "Подмоклово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,996	0,996	0,426	0,426	0,426	0,426
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,296	0,296	0,286	0,286	0,286	0,286
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,689	0,689	0,030	0,030	0,030	0,030
58) Котельная "Щеболово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,2000	Перевод абонентов котельной «Щеболово» на автономные источники теплоснабжения			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,900	1,2000				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,0339				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,899	1,1661				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,014	0,0376				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,171	0,1848				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,714	0,9438				
59) Котельная "Каргашино"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
60) Котельная "Волохово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
61) Котельная "Балково"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,190	1,190	1,190	1,190
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,494	1,494	1,184	1,184	1,184	1,184
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,453	0,453	0,794	0,794	0,794	0,794
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,995	0,995	0,344	0,344	0,344	0,344
62) Котельная "Лукьяново"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,480	0,480	0,086	0,086	0,086	0,086
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,478	0,478	0,084	0,084	0,084	0,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,059	0,059	0,055	0,055	0,055	0,055
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,419	0,419	0,026	0,026	0,026	0,026
63) Котельная "Большое Грызлово"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	7,500	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,810	6,810	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,769	6,769	5,379	5,379	5,379	5,379
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,000	3,000	3,593	3,593	3,593	3,593
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,545	3,545	1,782	1,782	1,782	1,782
64) Котельная "Липицы"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113	7,113
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,706	3,706	5,0257	5,0257	5,9454	5,9454

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,157	3,157	1,8373	1,8373	0,9176	0,9176
65) Котельная "Кирпичный завод"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,034	2,034	2,6000	2,6000	2,6000	2,6000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,056	0,056	0,056	0,056
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,023	2,023	2,5436	2,5436	2,5436	2,5436
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,074	0,074	0,300	0,300	0,300	0,300
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,199	1,199	1,4812	1,4812	1,4812	1,4812
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,750	0,750	0,7624	0,7624	0,7624	0,7624
66) Перспективная Котельная "Технопарк" д. Пущино							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	75,0000	75,0000	75,0000	75,0000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	1,450	1,450	1,450	1,450
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	73,550	73,550	73,550	73,550
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	1,970	1,970	1,970	1,970
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	69,5000	69,5000	69,5000	69,5000
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	2,080	2,080	2,080	2,080
67) Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25	25	Котельная закрыта с 2020 года			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25	25				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,959	24,959				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,115	0,094				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,611	12,739				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,233	12,126				
68) Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520
Собственные нужды	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460	16,460
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,083	8,083	9,983	10,013	10,253	10,253
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,165	8,165	6,265	6,235	5,995	5,995
69) Котельная п.Пролетарский							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	14,400	14,400	14,400	14,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Собственные нужды	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549	11,549
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,690	7,690	8,680	8,680	8,680	8,680
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,609	3,609	2,619	2,619	2,619	2,619
70) Котельная п. Пролетарский, ЦРБ							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860

Статья баланса	Ед.изм.	2019	2020	2021-2025	2026-2030	2031-2035	2036-2038
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
71) БМК п. Оболенск							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	5,178	5,178	5,178	5,178	5,178
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
72) ТГУ , д. Васильевское, д.16-д, " ДО ШАХТЕР"							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	0,774	0,774	0,774	0,774
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	0,768	0,768	0,768	0,768
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,370	0,370	0,370	0,370
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	0,374	0,374	0,374	0,374

5.13.Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

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

6.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1.Предложения по строительству и 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)

Таблица 6.1.1 - Мероприятия по развитию тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком, обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей в т.ч. от вновь вводимых источников теплоснабжения и ЦТП

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №384 от 21.11.2018										
1	Котельная №8	Строительство тепловой сети на участках Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1, сети УТ-3 - котельная №9 " с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной ОАО "ТЭИК" (отказ от покупного тепла);- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности.- общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит 780,4 м.	2018-2022	23964	Строительство тепловой сети на участках Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1, сети УТ-3 - котельная №9 " с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной ОАО "ТЭИК" (отказ от покупного тепла);- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности.- общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит 780,4 м.	2018-2022	23964	Строительство тепловой сети на участках Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1, сети УТ-3 - котельная №9 " с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной ОАО "ТЭИК" (отказ от покупного тепла);- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности.- общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит 780,4 м.	2018-2022	23964
		Реконструкция тепловых сети на участке «УТ2-УТ3 от котельной №8». Переключение тепловых нагрузок от котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит до реконструкции Ду 426 L=60 м ,Ду 273 L=233 м, после реконструкции 2Ду 325 L=388 м.	2018-2022		Реконструкция тепловых сети на участке «УТ2-УТ3 от котельной №8». Переключение тепловых нагрузок от котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит до реконструкции Ду 426 L=60 м ,Ду 273 L=233 м, после реконструкции 2Ду 325 L=388 м.	2018-2022		Реконструкция тепловых сети на участке «УТ2-УТ3 от котельной №8». Переключение тепловых нагрузок от котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит до реконструкции Ду 426 L=60 м ,Ду 273 L=233 м, после реконструкции 2Ду 325 L=388 м.	2018-2022	
2	Котельная №22	Предлагается произвести реконструкцию тепловой сети на участке "котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького"с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной №46;- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности-общая протяженность тепловой сети Ду300 составит L = 548 в двухтрубном исчислении.	2018-2020	22639	Предлагается произвести реконструкцию тепловой сети на участке "котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького"с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной №46;- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности-общая протяженность тепловой сети Ду300 составит L = 548 в двухтрубном исчислении.	2018-2020	22639	Предлагается произвести реконструкцию тепловой сети на участке "котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького"с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной №46;- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности-общая протяженность тепловой сети Ду300 составит L = 548 в двухтрубном исчислении.	2018-2020	22639
		Строительство тепловой сети УТ-1, ул. Горького - котельная	2018-2020		Строительство тепловой сети УТ-1, ул. Горького - котельная	2018-2020		Строительство тепловой сети УТ-1, ул. Горького - котельная	2018-2020	

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		№46 (г.о. Серпухов, Джона Рида 3б) - общая протяженность тепловой сети Ду200 составит L = 394 м в двухтрубном исчислении.			№46 (г.о. Серпухов, Джона Рида 3б) - общая протяженность тепловой сети Ду200 составит L = 394 м в двухтрубном исчислении.			№46 (г.о. Серпухов, Джона Рида 3б) - общая протяженность тепловой сети Ду200 составит L = 394 м в двухтрубном исчислении.		
3	Котельная №58	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП №36 (ул.Подольская, 35а)), с целью переключения тепловых нагрузок от ЦТП №36 и выводимых из эксплуатации котельных №49,58 на планируемую БМК №58 (ул.Подольская, 57а), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1234 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	24590	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП №36 (ул.Подольская, 35а)), с целью переключения тепловых нагрузок от ЦТП №36 и выводимых из эксплуатации котельных №49,58 на планируемую БМК №58 (ул.Подольская, 57а), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1234 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	24590	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП №36 (ул.Подольская, 35а)), с целью переключения тепловых нагрузок от ЦТП №36 и выводимых из эксплуатации котельных №49,58 на планируемую БМК №58 (ул.Подольская, 57а), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1234 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	24590
4	Котельная №58	Строительство тепловых сетей с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №38 на планируемую БМК №58 (теплоноситель) и подключение к ЦТП №49 (УТ-2 ул. Весенняя-до котельная №38 (ул. Тяговая,5а)), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 738 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	7523	Строительство тепловых сетей с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №38 на планируемую БМК №58 (теплоноситель) и подключение к ЦТП №49 (УТ-2 ул. Весенняя-до котельная №38 (ул. Тяговая,5а)), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 738 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	7523	Строительство тепловых сетей с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №38 на планируемую БМК №58 (теплоноситель) и подключение к ЦТП №49 (УТ-2 ул. Весенняя-до котельная №38 (ул. Тяговая,5а)), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 738 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	7523
5	Строительство тепловых сетей котельной №2	Предлагается произвести строительство тепловых сетей от УТ-1 - УТ-2 - ТК-1 (на котельную №54), УТ-2 - ТК-7а (на котельную №61), УТ-1 - ж.д.9 ул.Оборонная, УТ-3 - ж.д. 19 с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1095 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	29055	строительство тепловых сетей от УТ-1 - УТ-2 - ТК-1 (на котельную №54), УТ-2 - ТК-7а (на котельную №61), УТ-1 - ж.д.9 ул.Оборонная, УТ-3 - ж.д. 19 с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1095 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	29055	строительство тепловых сетей от УТ-1 - УТ-2 - ТК-1 (на котельную №54), УТ-2 - ТК-7а (на котельную №61), УТ-1 - ж.д.9 ул.Оборонная, УТ-3 - ж.д. 19 с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1095 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	29055

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
6	Реконструкция тепловых сетей котельной №2	Предлагается произвести реконструкцию тепловых сетей от Котельная №2 - ТК-10 - УТ-1 (на котельную №54), ТК-7а - УТ-4 (на котельную №61) с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 602 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	28706	Предлагается произвести реконструкцию тепловых сетей от Котельная №2 - ТК-10 - УТ-1 (на котельную №54), ТК-7а - УТ-4 (на котельную №61) с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 602 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	28706	Предлагается произвести реконструкцию тепловых сетей от Котельная №2 - ТК-10 - УТ-1 (на котельную №54), ТК-7а - УТ-4 (на котельную №61) с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 602 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	28706
Итого				136 477			136 477			136 477

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

Таблица 6.2.1 - Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

№ п/ п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №385 от 21.11.2018										
1	Блочно-модульная котельная на газовом топливе Серпуховский район, с.п. Данковское, д. Арнеево (кад. номер з/у 50:32:0050105:962)	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Арнеево. Общая протяженность составит Ду32-50 L = 217 м длины даны в двухтрубном исчислении	2018-2021	795	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Арнеево. Ду32-50 L = 217 м длины даны в двухтрубном исчислении	2018-2020	795	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Арнеево. Ду32-50 L = 217 м длины даны в двухтрубном исчислении	2018-2020	795
2	Блочно-модульная котельная на газовом топливе Серпуховский район, г.п. Оболенск, пос. Оболенск (кад. номер з/у 50:32:0020113:195)	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, п.г.т.Оболенское пос. Оболенск (промплощадка), для подключения потребителей к БМК пос.Оболенск. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду250 L = 200 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2020-2021	3854	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, п.г.т.Оболенское пос. Оболенск (промплощадка), для подключения потребителей к БМК пос.Оболенск. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду250 L = 200 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2020-2021	3854	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, п.г.т.Оболенское пос. Оболенск (промплощадка), для подключения потребителей к БМК пос.Оболенск. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду250 L = 200 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2020-2021	3854

№ п/ п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнен ия	Стоимость, тыс.руб.
3	Блочно-модульная котельная на газовом топливе Серпуховский район, с.п. Данковское, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569)	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду200 L =70 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2019-2021	3821	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду200 L =70 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2019-2021	3821	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду200 L =70 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2019-2021	3821
	Итого			8 470			8 470			8 470
В рамках технологических присоединений										
1	Перспективная БМК , бульвар 65 лет Победы Кадастровый номер участка: 50:58:0030101:97	Строительство тепловых сетей для присоединения потребителей в мкр.Ивановские дворики по адресу: МО, г.о. Серпухов, ш. Московское, 2Ду 100 – 300, L=659 м	2020 - 2021	7971	Строительство тепловых сетей для присоединения потребителей в мкр. Ивановские дворики по адресу: МО, г.о. Серпухов, ш. Московское, 2Ду 100 – 300, L=659 м	2020 - 2021	7971	Строительство тепловых сетей для присоединения потребителей в мкр. Ивановские дворики по адресу: МО, г.о. Серпухов, ш. Московское, 2Ду 100 – 300, L=659 м	2020 - 2021	7971
2	Котельная №8	Строительство тепловых сетей Для подключения объекта Стадион «Спартак» по адресу г.о. Серпухов, ул. Ленинского комсомола, д. 89. 2Ду 150, L=410 м.	2020-2021	3510	Строительство тепловых сетей Для подключения объекта Стадион «Спартак» по адресу г.о. Серпухов, ул. Ленинского комсомола, д. 89. 2Ду 150, L=410 м.	2020-2021	3510	Строительство тепловых сетей Для подключения объекта Стадион «Спартак» по адресу г.о. Серпухов, ул. Ленинского комсомола, д. 89. 2Ду 150, L=410 м.	2020-2021	3510
3	Котельная №31	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения Административно-торгового здания с магазином. 2Ду 50 – 80, L=171 м	2020 выполнено	8441	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения Административно-торгового здания с магазином. 2Ду 50 – 80, L=171 м	2020 выполнено	8441	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения Административно-торгового здания с магазином. 2Ду 50 – 80, L=171 м	2020 выполнено	8441
	Итого			19922			19922			19922

6.3.Предложения по строительству и 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

Мероприятиями по развитию систем теплоснабжения предусматривается возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников в соответствие с мероприятиями, приведенными в таблицах 6.1.1 и 6.2.1.

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, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения приведены в таблицах 6.1.1 и 6.2.1.

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

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей приведены в таблицах 6.1.1 и 6.2.1.

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 теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Осуществление перевода потребителей с системой ГВС, осуществляющейся по открытой схеме присоединения к тепловым сетям, на закрытую схему с обустройством тепловых пунктов.

Таблица 7.1.1 – Адресный перечень потребителей с переходом на закрытый водоразбор на территории г.о. Серпухов

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
Котельная № 21 (ул. Звездная,4а) плановый год ввода у эксплуатацию – 2022)																								
1	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.131/1	0,1722394	0,018931	0,25	3577,35	ГАПОУ МО "Губернский колледж" ул.Фирсова, 5	0,019753	0,008692	0,1284	0,2	2861,88	МДОУ детский сад № 23 "Радость" Подольская, 40	0,3879367	0,024986	0,06415	0,59	4030,68	ГБУЗ МО "Московская областная станция скорой медицинской помощи" ул. Центральная №152	0,048933	0,000536	0,06	858,54	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2022
2	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д. 136	0,653357	0,082033	0,98	5691,7	МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №7 с углубленным изучением отдельных предметов" Фирсова,7	0,4684373	0,009268		0,57	3894,05							Управление Судебного департамента в Московской области ул. Ворошилова,№186	0,231051	0,000806	0,27	3863,54		
3	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.138	0,304008	0,036338	0,45	4596,95	Государственное автономное проф.образовательное уч. Моск. обл."Губернский колледж" ул.Горького №32	0,2947129	0,017247		0,39	3984,02							ПАО "Ростелеком" ул. Дж.Рида, №18	0,2438	нет гвс	0,28	4006,64		
4	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.140	0,661792	0,081163	0,99	5749,78																			
5	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.142	0,304008	0,028287	0,43	4392,64																			
6	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.143	0,0458514	0,049612	0,19	2718,79																			
7	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.144	0,654181	0,077899	0,97	5633,62																			
8	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.145	0,304008	0,034162	0,44	4494,79																			
9	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д. 148/2	0,0892594	0,004787	0,12	1717,13																			
10	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.153	0,2431216	0,026982	0,35	3575,4																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
11	УЛ.ЗВЕЗДНАЯ Д.3	0,303651	0,054616	0,5	3415,83																			
12	УЛ.ЗВЕЗДНАЯ Д.5	0,3107	0,049612	0,49	3347,51																			
13	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.11	0,217917	0,036338	0,35	3575,4																			
14	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.13	0,223956	0,039602	0,37	3779,71																			
15	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.17	0,307542	0,052658	0,5	3415,83																			
16	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.19	0,326993	0,052005	0,52	3552,46																			
17	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.25	0,3306002	нет гвс	0,38	3881,87																			
18	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.33	0,2431216	0,029593	0,36	3677,56																			
19	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.35	0,3060008	0,049176	0,49	3347,51																			
20	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.5	0,4851355	0,067889	0,75	4724,15																			
21	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.7	0,2329488	0,031769	0,36	3677,56																			
22	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.9	0,229738	0,040908	0,38	3884,87																			
23	УЛ.ПОДОЛЬСКАЯ Д.38	0,4328531	0,060491	0,67	4577,21																			
24	УЛ.РОССИЙСКАЯ Д.69	0,262032	0,030898	0,39	3984,02																			
25	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.156	0,2307726	0,038297	0,37	3779,71																			
26	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.156А	0,2338031	0,035468	0,37	3779,71																			
27	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.158	0,2318742	0,036556	0,37	3779,71																			
28	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.158Б	0,2431216	0,030898	0,37	3779,71																			
29	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.160 К.5	0,2293776	0,041125	0,38	3881,87																			
30	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.160 К.6	0,3257539	0,048524	0,51	3484,15																			
31	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.160 К.9	0,3276778	0,052005	0,52	3552,46																			
32	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.162	0,1659536	0,016972	0,24	3434,26																			
33	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.164	0,304008	0,034815	0,45	4596,95																			
34	УЛ.ГОРЬКОГО Д.32А	0,2786443	0,040067	0,43	4392,64																			
35	ЖСК, ТСЖ			0																				
36	ЖСК "Текстильщик-5" УЛ.ОСЕННЯЯ Д.29	0,2284279	0,03438	0,36	3677,56																			
37	ЖСК "Ситценабивник -3" УЛ.ОСЕННЯЯ Д.27	0,2288646	0,057032	0,42	4290,48																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
38	ЖСК "50 лет Октября" УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 160 к. 4	0,2307069	0,012838	0,3	3064,63																			
39	ЖСК "Химик " УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 160 к. 7	0,2308214	0,033074	0,36	3677,56																			
40	ЖСК "Ударница" УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 160 к. 8	0,2295483	0,017625	0,31	3166,79																			
41	ЖСК "Чайка" УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 158А	0,3508176	0,06258	0,58	3962,36																			
ИТОГО	41				155290,19	3					10739,95	1					4030,68	3				8728,72		
Всего: 47 объектов																								
Котельная № 1.(ул. Космонавтов,17а) (плановый год ввода у эксплуатацию – 2022)																								
1	ПЛ.49-Й АРМИИ Д.5А	0,1266488	0,013273	0,18	2575,7	МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №5" ул.Чернышевского, 42 а	0,266029	0,007054		0,33	3371,09	МДОУ центр развития ребенка - детский сад №48 "Ласточка" Космонавтов, 18	0,145632	0,01942		0,22	3148,07	Абонент Еремин А.А.; Дмитриева И.В. ул.Космонавтов, 34а	0,057214	0,001975	0,07	1001,66	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2022
2	УЛ.ЗАХАРКИНАД.5В	0,2431216	0,027199	0,36	3677,56	МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №16" ул.Косманавтов, 17	0,3583224	0,017136		0,46	4699,1	МДОУ детский сад комбинированного вида №32 "Рябинка" Энгельса, 19	0,065379	0,007985		0,1	1430,94	Абонент Курбатова И.в.16а Энгельса, 16а	0,007778	0,000335	0,01	143,09		
3	УЛ. ЗАХАРКИ НА Д. 7	0,2318676	0,031986	0,36	3677,56							АНО"Дошкольная образовательная организация "Детский сад "Вступление" ул. Пролетарская, 77а	0,058735	0,001463		0,07	1001,66	Абонент Эйсен А.М. ул. Чернышевского, 29а	0,01	0,0000374	0,01	143,09		

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
4	УЛ.ЗАХАРКИНАД.7А	0,2352659	0,039602	0,38	3881,87																			
5	УЛ.ЗАХАРКИНАД.7Б	0,235019	0,033292	0,36	3667,56																			
6	УЛ.ЗАХАРКИНАД.7В	0,2431216	0,028722	0,36	3667,56																			
7	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.15А	0,1808222	0,022412	0,27	3863,54																			
8	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.15Б	0,1796827	0,025241	0,28	4006,64																			
9	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19	0,1778828	0,024153	0,27	3863,54																			
10	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19А	0,1740043	0,026547	0,27	3863,54																			
11	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19Б	0,1765229	0,025023	0,27	3863,54																			
12	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19В	0,1812621	0,025676	0,28	4006,64																			
13	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.20А	0,4585136	0,055487	0,68	4645,53																			
14	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.20Б	0,5662096	0,076811	0,86	5417,03																			
15	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.22	0,3508176	0,039602	0,51	3484,15																			
16	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.23/34	0,1921133	0,027199	0,3	3064,63																			
17	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.24	0,3508176	0,038732	0,51	3484,15																			
18	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.24А	0,2431216	0,025459	0,35	3575,4																			
19	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.26	0,2431216	0,029593	0,36	3677,56																			
20	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.27А	0,2431216	0,031116	0,37	3779,71																			
21	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.28	0,2431216	0,028287	0,36	3677,56																			
22	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.32	0,1787828	0,024153	0,27	3863,54																			
23	УЛ.НАРОДНОГО ОПОЛЧЕНИЯ Д.37	0,2319609	0,030898	0,35	3575,4																			
24	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.21	0,2278767	0,039385	0,37	3779,71																			
25	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.23	0,2149595	0,032857	0,34	3473,25																			
26	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.25	0,2288646	0,035686	0,36	3677,56																			
27	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.29	0,2203157	0,035468	0,35	3575,4																			
28	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.31	0,2203157	0,033074	0,34	3473,25																			
29	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.32	0,4037158	0,060924	0,63	4303,95																			
30	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.33	0,2302129	0,034598	0,36	3677,56																			
31	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.40	0,2355129	0,039385	0,38	3881,87																			
32	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.42	0,2329297	0,034162	0,36	3677,56																			
33	УЛ.ЭНГЕЛЬСА Д.16	0,3508176	0,042649	0,52	3552,46																			
34	УЛ.ЭНГЕЛЬСАД.31	0,2431216	0,029593	0,36	3677,56																			
35	УЛ.ЭНГЕЛЬСАД.33/13	0,2431216	0,02981	0,36	3677,56																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
36	ул. Кожевенная, 3	0,3640411	0,041125	0,53	3620,78																			
37	УЛ.ЗАХАРКИНА Д.5А	0,2270213	0,022534	0,32	3268,94																			
38	ЖСК, ТСЖ			0																				
39	ЖСК "20 лет Победы над Германией" УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.38	0,2308214	0,053784	0,41	4188,33																			
40	ЖСК "Текстильщик - 3" УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.36	0,2331385	0,050894	0,41	4188,33																			
41	ЖСК "Текстильщик" УЛ.ЗАХАРКИНА Д.5Б	0,2318867	0,02263	0,33	3371,09																			
42	ЖСК "Текстильщик-2" УЛ.ЗАХАРКИНА Д.5	0,2285031	0,023935	0,33	3371,09																			
43	ЖСК "Занарский-2" УЛ.ЗАХАРКИНА Д.11	0,35086	0,028287	0,48	3279,2																			
44	ЖСК "Текстильщик-4" УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.25А	0,2431216	0,061004	0,45	4596,95																			
45	ЖСК "Химик-2" УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.27	0,3508176	0,030681	0,49	3347,51																			
46	ЖСК "Текстильщик-8" УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.20	0,35086	0,04069	0,52	3552,46																			
47	ЖСК "Занарский" УЛ.НАРОДНОГО ОПОЛЧЕНИЯ Д.37А	0,2311818	0,058115	0,42	4290,48																			
48	ЖСК "Текстильщик-6" УЛ.НАРОДНОГО ОПОЛЧЕНИЯ Д.35	0,1798226	0,03718	0,31	3166,79																			
49	ЖСК "Текстильщик-7" УЛ.РАБОЧАЯ Д.3	0,2431216	0,023718	0,35	3575,4																			
50	ЖСК "Ситценабивник -4" УЛ.РАБОЧАЯ Д.5	0,243164	0,036819	0,38	3881,87																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
ИТОГО	50				182986,82	1					8070,19	3					5580,67	3				1287,84		
Всего: 57 объектов																								
Котельная № п.Большевик (плановый год ввода у эксплуатацию – 2022)																								
1	ул.Ленина №104	0,389885	0,049348	0,59	4030,68	ул.Ленина №52 БПОУ МО "Серпуховский колледж" Министерство финансов Московской области ул.Ленина, 52	0,331047	0,013216		0,42	4290,48	МБОУ ДО "Детская школа искусств" Серпуховского района ул.Спортивная , 13	0,021466	0,000344		0,02	286,19	ООО"МОСОБЛЕИ РЦ"; АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРПУХОВ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ; ПАО "Ростелеком" ул.Ленина, 36	0,033024	0,000275	0,04	480,99	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2022
2	ул.Ленина №106	0,442669	0,077724	0,72	4535,19	МОУ "ДАШКОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА"ул.Ленина, 40	0,284217	0,007607		0,35	3575,4	МДОУ "Дашковский детский сад комбинированного вида "Колобок"ул.Ленина, 38	0,199307	0,025226		0,23	3291,17	ФГБУН НИЦ ТБП ФМБА России ул.Ленина, 102	0,46114	0,011963	0,57	3891,05		
3	ул.Ленина №1-Б	0,276483	0,024181	0,39	3984,02													ОАО "Дашковка" ул.Ленина, 42, 44 (5 объектов) Кулинария, Адм.зд, Маш.парк, баня, теплицы	0,298989	0,00011	0,35	3575,4		
4	ул.Ленина №3	0,255177	0,026895	0,37	3779,71													Абонент Дементьева Г.А. ул.Ленина, 5а	0,008223	0,001041	0,01	143,09		
5	ул.Ленина №3-А	0,300632	0,035531	0,44	4494,79													Абонент Демкин А.А., Спортивная, 21	0,025	0,003164	0,03	429,28		
6	ул.Ленина №5	0,2765	0,027635	0,4	4086,17																			
7	ул.Ленина №7	0,290093	0,032077	0,42	4290,48																			
8	ул.Ленина №11	0,300667	0,025661	0,42	4290,48																			
9	ул.Ленина №17	0,040914	0,006415	0,06	858,54																			
10	ул.Ленина №12	0,123088	0,017765	0,19	2718,79																			
11	ул.Ленина №16	0,231286	0,041946	0,38	3881,87																			
12	ул.Ленина №32	0,220677	0,032323	0,34	3473,25																			
13	ул.Ленина №34	0,491631	0,070815	0,76	4787,14																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
14	ул.Ленина №24	0,229763	0,039479	0,37	3779,71																			
15	ул.Ленина №18	0,31508	0,059465	0,53	3620,78																			
16	ул.Ленина №20	0,230264	0,043529	0,27	3863,54																			
17	ул.Ленина №22	0,22901	0,043221	0,27	3863,54																			
18	ул.Ленина №98	0,2081	0,039275	0,24	3434,26																			
19	ул.Ленина №96	0,111524	0,021048	0,13	1860,22																			
20	ул.Ленина №46	0,310282	0,058559	0,36	3677,56																			
21	ул.Ленина №48	0,263849	0,049796	0,31	3166,79																			
22	ул.Ленина №50	0,306513	0,057848	0,36	3677,56																			
23	ул.Ленина №66	0,321868	0,060746	0,37	3779,71																			
24	ул.Молодежная №9-А	0,278629	0,052586	0,32	3268,94																			
25	ул.Молодежная №9-Б	0,157824	0,029786	0,18	2575,7																			
26	ул.Молодежная №9	0,278629	0,052586	0,32	3268,94																			
27	ул.Молодежная №7	0,296261	0,055913	0,34	3473,25																			
28	ул.Ленина №108	0,546596	0,103159	0,64	4372,26																			
29	ул.Ленина №112	1,174939	0,221746	1,37	7956,76																			
ИТОГО	29				108850,63	2					7865,88	2					3577,36	5				8519,81		
Всего: 41 объект																								
Котельная д.Васильевское (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	д.Васильевское №1а	0,084345	0,008742	0,12	1717,13	МОУ "Васильевская ООШ" д.Васильевское, 46	0,135327	0,001032		0,16	2289,45	МДОУ Детский сад "Василек" д.Васильевское	0,084573	0,008742		0,12	1717,13	АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРПУХОВ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ; ФГУП "Почта России" д.Васильевское, 36	0,048278	гвс нет	0,06	858,54	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	д.Васильевское №2а	0,085205	0,010363	0,13	1860,22																			
3	д.Васильевское №3а	0,084684	0,015792	0,14	2003,32																			
4	д.Васильевское №4а	0,081515	0,011844	0,13	1860,22																			
5	д.Васильевское №5а	0,199558	0,043673	0,35	3575,4																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
6	д.Васильевское №6а	0,19858	0,04244	0,34	3473,25																			
7	д.Васильевское №7а	0,120761	0,035531	0,24	3434,26																			
8	д.Васильевское №8а	0,198097	0,041453	0,34	3473,25																			
9	д.Васильевское №9а	0,107579	0,018506	0,17	2432,6																			
10	д.Васильевское №10а	0,130697	0,017519	0,2	2861,88																			
11	д.Васильевское №16Д	0,226322	0,036024	0,36	3677,56																			
ИТОГО	11				30369,09	1					2289,45	1					1717,13	1				858,54		
Всего:14 объектов																								
Котельная п.Оболенск (плановый год ввода у эксплуатацию – 2020-2021)																								
1																		ФГКОУ МПИ ФСБ России (14 зданий)	1,559	0,053	1,95	10453,88	Установка ИТП с погодозависимым регулированием (Устройства ЦТП в существующем здании №13 ФСБ РФ (МПИ ФСБ России) филиала Института (г.п. Оболенск) и строительство тепловых сетей - L- 600-800 п.м.)	2020-2021
2	ул.Строителей №1	0,296654	0,030246	0,43	4392,64	выполнено												ООО "Глекс- Оболенск"кор.№72	0,953985	0,00022	1,11	6446,72	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	
3	ул.Строителей №2	0,324224	0,057445	0,53	3620,78	выполнено												ООО "Гритвак" кор.№27	0,059	0,00121	0,07	1001,66		
4	ТСЖ "ЮГ" ул.Строителей №3	0,249314	0,025168	0,36	3677,56													ООО "Стеклопакеты"ко р.№10/1	0,273616	0,00539	0,33	3371,09		
5																		АО ТД "Биоснабсбыт"дом №1	0,600285	0,000457	0,7	4782,16		
6																		ООО "Юкел- пак"кор.№35	0,171024	0,003	0,21	3004,98		
7																		ООО "Имтек"кор.№13, №13а	0,057	0,00216	0,07	1001,66		
8																		АО ФП "Оболенское" (4 корпуса)	0,331	0,017773	0,43	4392,64		
9																		ООО НКП "Асконт +" ул.Строителей кор. №2	0,032662	0,001165	0,04	480,99		
10																		ООО "Медфлорина" кор.№9	0,045235	0,0005	0,05	715,47		
11																		ИП Воронина О.В.кор.№25	0,096086	0,000094	0,11	1574,04		
12																		ООО "Фармаклон"кор. №5а	0,2043	0,012098	0,27	3863,54		
13																		ЗАО "ЭКАМ"кор.№72Б	0,091985	0,000944	0,11	1574,04		

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоуставках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
14																		ФГКУ СУ ФПС "88 МСЧ России кор.73	0,02926	0,000143	0,03	429,28		
15																		МУП "Водоканал Сервис" (5 корпусов"	0,215463	0,000422	0,25	3577,35		
16																		ООО " "ГК ПКБ" ул.Строителей кор.№3	нежилое помещение в жилом доме					
ИТОГО	3				11690,98	0						0						16				46669,5		
Всего: 20 объектов																								
Котельная п.Пограничный (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	п.Пограничный №1а	0,305169	0,043287	0,35	3575,4							МДОУ Детский сад "Улыбка" п.Пограничны й, 13а	0,092574	0,011495		0,14	2003,32	Межмуниципально е управление МВД РФ "Серпуховское", МУП Серпуховского муниципального района "Служба Заказчика" ул.Пограничная, 13	0,056108	нет	0,07	1001,66	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	п.Пограничный №3а	0,199709	0,030103	0,31	3166,79																			
3	п.Пограничный №5а	0,204548	0,033063	0,33	3371,09																			
4	п.Пограничный №7	0,149643	0,021226	0,17	2432,6																			
5	п.Пограничный №4	0,04549	0,054037	0,2	2861,88																			
6	п.Пограничный №7	0,149643	0,21226	0,17	2432,6																			
7	п.Пограничный №9	0,152377	0,021614	0,18	2575,7																			
ИТОГО	7				20416,06	0						1					2003,32	1				1001,66		
Всего: 10 объектов																								
Котельная д.Старые Кузьменки (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	д.Старые кузьменки №1	0,062062	0,008803	0,07	1001,66																		1. Восстановление внутренней систем гвс 2.Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	д.Старые кузьменки №2	0,067586	0,009587	0,08	1144,75																			
ИТОГО	2				2146,41	0						0						0				0		

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
Всего: 2 объектов																								
Котельная д.Гавшино плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	д.Гавшино №1а	0,05861	0,008314	0,07	1001,66																		1. Восстановление внутренней систем гвс 2.Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	д.Гавшино №2а	0,057488	0,008154	0,07	1001,66																			
ИТОГО	2				2003,32	0						0						0				0		
Всего: 2 объектов																								

Мероприятия по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого есть необходимость строительства тепловых пунктов приведена в таблице 7.1.2.

Таблица 7.1.2 – Адресный перечень потребителей с открытым водоразбором, подключенных к системе теплоснабжения г.о. Серпухов

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоуставках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
Котельная д.Арнеево (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	д.Арнеево №1а	0,10959	0,015545	0,17	2432,6																		Установка ИТП с погодозависимым регулированием (Переключение внутренней системы гвс потребителей на независимую схему)	2021
2	д.Арнеево №2а	0,107086	0,016285	0,17	2432,6																			
3	д.Арнеево №67	0,011	0,001560	0,01	143,09																			
4	д.Арнеево №69	0,012	0,001702	0,01	143,09																			
5	д.Арнеево №70	0,011	0,001560	0,01	143,09																			
ИТОГО	5				5294,47	0						0						0				0		
Всего: 5 объектов																								
Котельная д.Подмоклово (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	д.Подмоклово №1	0,067905	0,009632	0,08	1144,75																		1. Восстановление внутренней систем гвс 2.Установка ИТП с погодозависимым регулированием (Переключение внутренней системы гвс потребителей на независимую схему)	2021
2	д.Подмоклово №2	0,071412	0,010130	0,08	1144,75																			
3	д.Подмоклово №3	0,067046	0,009510	0,08	1144,75																			
4	д.Подмоклово №4	0,089913	0,012754	0,1	1430,94																			
	4				4865,19	0						0						0				0		
Всего: 4 объектов																								

Общая сумма инвестиций на перевод потребителей ГВС с открытой на закрытую систему составит 636 853,86 тыс. руб

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

Таблица 8.1.1 - Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
1) Котельная №1											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	68214,29	68214,29	65345,48	65345,48	65345,48	65345,48	65345,48	65345,48	65345,48
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	9149,342	9149,342	8879,133	8879,133	8879,133	8879,133	8879,133	8879,133	8879,133
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,7	156,7	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
2) Котельная №2											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	14094,81	12725,65	13734,76	15052,055	15052,055	15052,055	15052,055	15052,055	15752,975
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1808,140	1738,933	1876,826	2056,899	2056,899	2056,899	2056,899	2056,899	2152,681
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	149,8	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
3) Котельная №3											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	506,189	883,765	883,765	883,765	883,765	883,765	883,765	883,765	883,765
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	68,561	120,01	120,01	120,01	120,01	120,01	120,01	120,01	120,01
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
4) Котельная №6											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	20730,872	24288,17	24288,17	33494,39	33494,39	33494,39	33494,39	33494,39	33494,39
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	2809,673	3300,272	3300,272	4551,212	4551,212	4551,212	4551,212	4551,212	4551,212
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
5) Котельная №8											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	47568,44	102773,357	102773,357	135858,854	135858,854	135858,854	135858,854	135858,854	135858,854
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	7498,586	13964,826	13964,826	18460,478	18460,478	18460,478	18460,478	18460,478	18460,478
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,1	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
6) Котельная №10											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4856,415	4856,415	4856,415	4856,415	9483,944	9483,944	9483,944	11455,514	11455,514
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	630,336	630,336	630,336	630,336	1230,964	1230,964	1230,964	1486,863	1486,863
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
7) Котельная №11											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1698,847	2078,474	2078,474	8509,397	8509,397	8509,397	8509,397	8509,397	8509,397
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	229,228	281,174	281,174	1151,142	1151,142	1151,142	1151,142	1151,142	1151,142
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
8) Котельная №12											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	333,209	999,436	999,436	999,436	999,436	999,436	999,436	999,436	999,436
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	45,046	135,46	135,46	135,46	135,46	135,46	135,46	135,46	135,46
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,90	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
9) Котельная №15											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7893,100	11734,613	11734,613	11734,613	11734,613	11734,613	11734,613	11734,613	11734,613
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1061,649	1582,41	1582,41	1582,41	1582,41	1582,41	1582,41	1582,41	1582,41
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	143,2	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
10) Котельная №16											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	9436,400	11928,231	11928,231	16250,054	16250,054	16250,054	16250,054	16250,054	16250,054
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1278,923	1620,806	1620,806	2208,054	2208,054	2208,054	2208,054	2208,054	2208,054

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
11) Котельная №17											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1142,887	153,238	153,238	486,291	486,291	486,291	486,291	486,291	486,291
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	150,004	20,164	20,164	63,99	63,99	63,99	63,99	63,99	63,99
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
12) Котельная №18											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1678,65	3578,234	3578,234	4780,653	4780,653	4780,653	4780,653	4780,653	4780,653
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	228,655	486,210	486,210	649,594	649,594	649,594	649,594	649,594	649,594
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,10	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
13) Котельная №21											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	185270,868	199302,709	199302,709	199302,709	199302,709	199302,709	199302,709	199302,709	199302,709
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	25109,913	27081,218	27081,218	27081,218	27081,218	27081,218	27081,218	27081,218	27081,218
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
14) Котельная №22											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	16246,976	32611,553	32611,553	43313,155	43313,155	43313,155	43313,155	43313,155	43313,155
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	2201,966	4431,252	4431,252	5885,384	5885,384	5885,384	5885,384	5885,384	5885,384
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
15) Котельная №25											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	589,393	850,643	850,643	850,643	850,643	850,643	850,643	850,643	850,643
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	79,124	114,49	114,49	114,49	114,49	114,49	114,49	114,49	114,49
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
16) Тепловая энергоустановка вместо котельной №28											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	53,102	229,86	229,86	229,86	229,86	229,86	229,86	229,86	229,86
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	12,944	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03
3	Коэффициент калорийности		0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	229,13	229,13	229,13	229,13	229,13	229,13	229,13	229,13	229,13
17) Котельная №29											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1222,19	865,739	865,739	865,739	865,739	865,739	865,739	865,739	865,739
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	168,713	115,63	115,63	115,63	115,63	115,63	115,63	115,63	115,63
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,2	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
18) Котельная №30											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	108495,648	123231,556	123231,556	151285,995	151285,995	151285,995	151285,995	151285,995	151285,995
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	15243,267	17359,196	17359,196	21309,899	21309,899	21309,899	21309,899	21309,899	21309,899
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
19) Котельная №31											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	37946,11	39591,602	39591,602	42233,685	42233,685	42233,685	59737,48	59737,48	59737,48
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	5136,370	5371,903	5371,903	5731,455	5731,455	5731,455	8106,863	8106,863	8106,863
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
20) Котельная №33											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	20475,387	35955,383	35955,383	43834,946	43834,946	43834,946	43834,946	43834,946	43834,946
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	2775,046	4885,611	4885,611	5956,285	5956,285	5956,285	5956,285	5956,285	5956,285
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
21) Котельная №38											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2092,963	4290,851	4290,851	Перевод потребителей на котельную №58.					
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	283,661	583,040	583,040						

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168						
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3						
22) Котельная №40											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	766,75	1384,594	1384,594	1468,586	1468,586	1468,586	1468,586	1468,586	1468,586
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	102,605	185,761	185,761	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
23) Котельная №46											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6644,784	7,468	7,468	7,468	Перевод котельной №46 в режим работы ЦТП и подключение к котельной №22.				
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	889,195	0,998	0,988	0,988					
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168					
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3					
24) Котельная №47											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	9283,35	13278,306	13278,306	13278,306	13278,306	13278,306	13278,306	13278,306	13278,306
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1237,515	1774,62	1774,62	1774,62	1774,62	1774,62	1774,62	1774,62	1774,62
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
25) Котельная №48											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	15614,183	21533,844	21533,844	21533,844	21533,844	21533,844	21533,844	21533,844	21533,844
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	2077,435	2872,411	2872,411	2872,411	2872,411	2872,411	2872,411	2872,411	2872,411
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
26) Котельная №49											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	16225,82	22088,473	22088,473	Перевод потребителей на котельную №58.					
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	2158,822	2946,393	2946,393						
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168						
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,4	155,4	155,4						

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
27) Котельная №50											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	25241,897	30284,006	30284,006	30284,006	30284,006	30284,006	30284,006	30284,006	30284,006
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	3401,605	4091,59	4091,59	4091,59	4091,59	4091,59	4091,59	4091,59	4091,59
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
28) Котельная №54											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	8609,17	11336,683	11336,683	Ликвидация котельной с переключением нагрузок на котельную №61					
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1160,174	1531,669	1531,669						
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165						
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,4	157,4	157,4						
29) Котельная №57											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	3305,702	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	443,264	659,56	659,56	659,56	659,56	659,56	659,56	659,56	659,56
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
30) Котельная №58 (новая БМК № 58)											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4552,428	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106	4916,106
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	609,199	659,56	659,56	659,56	659,56	659,56	659,56	659,56	659,56
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
31) Котельная №61											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	35738,476	49651,515	49651,515	65307,922	65307,922	65307,922	65307,922	66990,091	66990,091
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	4843,665	6746,639	6746,639	8874,029	8874,029	8874,029	8874,029	9102,602	9102,602
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
32) Котельная №62											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	45079,982	44866,832	44866,832	50803,383	50803,383	50803,383	50803,383	50803,383	50803,383
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	6109,727	6096,497	6096,497	6903,155	6903,155	6903,155	6903,155	6903,155	6903,155

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
33) БМК ул. 1-ая Московская ,д.23Б											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1815,462	30 275,80	30 275,80	30 275,80	30 275,80	30 275,80	30 275,80	30 275,80	30 275,80
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	246,051	4 113,87	4 113,87	4 113,87	4 113,87	4 113,87	4 113,87	4 113,87	4 113,87
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
34) Котельная АО "СЗ "Металлист"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	107244,788	129087,07	129087,07	139589,691	139589,691	139589,691	139589,691	139589,691	139589,691
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	15232,800	18382,442	18382,442	19878,051	19878,051	19878,051	19878,051	19878,051	19878,051
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
35) Котельная ООО «Серпуховская бумага»											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	56393,49	20767,128	23410,217	23410,217	23410,217	23410,217	23410,217	23410,217	23410,217
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	8010,00	2957,310	3333,695	3333,695	3333,695	3333,695	3333,695	3333,695	3333,695
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
36) Котельная ОАО "Химволокно"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12843,071	20767,128	23410,217	23410,217	23410,217	23410,217	23410,217	23410,217	23410,217
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1824,200	2957,310	3333,695	3333,695	3333,695	3333,695	3333,695	3333,695	3333,695
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
37) Котельная АО «ТЭИК»											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	14929,610	14618,852	14618,852	16261,424	16261,424	16261,424	16261,424	16261,424	16261,424
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	2120,567	2081,774	2081,774	2315,682	2315,682	2315,682	2315,682	2315,682	2315,682
3	Коэффициент калорийности		1,168	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
38) Перспективная котельная-Б											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	329 066,03	346 203,50	532 269,11	532 269,11
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	-	44 713,44	47 042,07	72 324,64	72 324,64
3	Коэффициент калорийности		-	-	-	-	-	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	158,3	158,3	158,3	158,3
39) Перспективная БМК ул. Московская, 23б											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	39662,382	39662,382	39662,382	41121,958
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	-	-	7075,749	7075,749	7075,749	7336,136
3	Коэффициент калорийности		-	-	-	-	-	1,179	1,179	1,179	1,179
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	210,333	210,333	210,333	210,333
40) Перспективная БМК Бульвар 65 лет Победы											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	16251,303	16251,303	16251,303	16251,303	61987,857	149 532,34
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	-	2208,224	2208,224	2208,224	2208,224	8422,899	20 318,43
3	Коэффициент калорийности		-	-	-	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
41) Котельная "Васильевское"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11551,21	4609,863	4609,863	8833,200	8833,200	8833,200	12690,215	12690,215	12690,215
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1704,352	680,244	680,244	1303,4515	1303,4515	1303,4515	1626,5281	1626,5281	1626,5281
3	Коэффициент калорийности		1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,168	1,168	1,168
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	178,680	178,680	178,680	178,680	178,680	178,680	155,200	155,200	155,200
42) Котельная "Шарапова-Охота"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1051,131	530,238	530,238	1410,300	1410,300	1410,300	2609,484	2609,484	2609,484
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	442,426	223,108	223,108	593,4108	593,4108	593,4108	345,8513	345,8513	345,8513
3	Коэффициент калорийности		0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	344,300	344,300	344,300	344,300	344,300	344,300	155,200	155,200	155,200
43) Котельная "Старые Кузьменки"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	516,762	491,500	491,500	491,500	491,500	491,500	491,500	491,500	491,500
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	221,550	210,6716	210,6716	210,6716	210,6716	210,6716	210,6716	210,6716	210,6716

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
3	Коэффициент калорийности		0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	343,410	343,410	343,410	343,410	343,410	343,410	343,410	343,410	343,410
44) Котельная ЭТС "Воздвиженское"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12604,379	26926,846	26926,846	26926,846	26926,846	26926,846	26926,846	26926,846	26926,846
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1997,980	4269,2876	4269,2876	4269,2876	4269,2876	4269,2876	4269,2876	4269,2876	4269,2876
3	Коэффициент калорийности		1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152	1,152
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	182,609	182,609	182,609	182,609	182,609	182,609	182,609	182,609	182,609
45) Котельная м. Данки											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	527,98	368,282	368,282	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	86,867	57,75	57,75	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
3	Коэффициент калорийности		1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	192,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
46) Котельная д. Арнеево											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1342,510	1774,1	1774,1	1774,1	1774,1	1774,1	1738,7	1738,7	1738,7
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	207,302	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	230,5	230,5	230,5
3	Коэффициент калорийности		1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	223,9	155,3	155,3	155,3
47) Котельная с. Турово, модуль № 1											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1151,490	952,9	952,9	952,9	952,9	952,9	952,9	952,9	952,9
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	181,230	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
3	Коэффициент калорийности		1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3
48) Котельная с. Турово, модуль № 2											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1931,801	2152,4	2152,4	2152,4	2152,4	2152,4	2152,4	2152,4	2152,4
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	271,046	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9	301,9
3	Коэффициент калорийности		1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
49) Котельная п. Пограничный											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6864,040	5066,12	5066,12	7913,4	7913,4	7913,4	7913,4	7964,6	7964,6
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	957,461	702,358	702,358	1097,1	1097,1	1097,1	1097,1	1055,9	1055,9
3	Коэффициент калорийности		1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,3	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	155,3	155,3
50) Котельная м. Данки (ПНИ №2)											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	8753,636	675,4	675,4	675,4	675,4	675,4	675,4	675,4	675,4
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1149,709	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
3	Коэффициент калорийности		1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
51) Котельная п. Мирный											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7096,280	5390,670	5390,670	5390,670	5390,670	5390,670	5390,670	5390,670	5390,670
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1040,060	747,353	747,353	747,353	747,353	747,353	747,353	747,353	747,353
3	Коэффициент калорийности		1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,6	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
52) Котельная д.Райсеменовское											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	5688,580	1373,525	1373,525	3009,791	3009,791	3009,791	3009,791	3009,791	3009,791
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	788,920	190,423	190,423	417,272	417,272	417,272	417,272	417,272	417,272
3	Коэффициент калорийности		1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
53) Котельная д. Гавшино											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	485,675	123,979	123,979	123,979	123,979	123,979	123,979	123,979	123,979
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	78,823	20,545	20,545	20,545	20,545	20,545	20,545	20,545	20,545
3	Коэффициент калорийности		1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450
54) Котельная д. Калиново											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	483,032	123,304	123,304	123,304	123,304	123,304	123,304	123,304	123,304
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	78,394	20,433	20,433	20,433	20,433	20,433	20,433	20,433	20,433

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
3	Коэффициент калорийности		1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450
55) Котельная д. Пушкино											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1726,55	31,560	31,560	31,560	31,560	31,560	31,560	31,560	31,560
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	239,447	4,375	4,375	4,375	4,375	4,375	4,375	4,375	4,375
3	Коэффициент калорийности		1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
56) Котельная "Большевик"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	45934,413	53188,939	53188,939	58186,100	58186,100	58186,100	137572,047	137572,047	137572,047
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	7032,947	7769,910	7769,910	8499,9014	8499,9014	8499,9014	17396,4442	17396,4442	17396,4442
3	Коэффициент калорийности		1,171	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	179,290	179,290	179,290	179,290	179,290	179,290	155,200	155,200	155,200
57) Котельная "Подмоклово"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	930,500	1373,889	1373,889	1373,889	1373,889	1373,889	1373,889	1373,889	1373,889
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	155,427	229,4341	229,4341	229,4341	229,4341	229,4341	177,9863	177,9863	177,9863
3	Коэффициент калорийности		1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,198	1,198	1,198
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	227,670	227,670	227,670	227,670	227,670	227,670	155,200	155,200	155,200
58) Котельная "Щеболово"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	669,21	828,657	Перевод абонентов котельной «Щеболово» на автономные источники теплоснабжения						
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	109,952	134,456							
3	Коэффициент калорийности		1,346	1,346							
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	221,15	218,450							
59) Котельная "Каргашино"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	277,426	517,744	517,744	517,744	517,744	517,744	517,744	517,744	517,744
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	30,546	56,9940	56,9940	56,9940	56,9940	56,9940	56,9940	56,9940	56,9940
3	Коэффициент калорийности		1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,800	167,800	167,800	167,800	167,800	167,800	167,800	167,800	167,800

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
60) Котельная "Волохово"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	283,154	353,128	353,128	353,128	353,128	353,128	353,128	353,128	353,128
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	31,304	39,0338	39,0338	39,0338	39,0338	39,0338	39,0338	39,0338	39,0338
3	Коэффициент калорийности		1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,400	163,400	163,400	163,400	163,400	163,400	163,400	163,400	163,400
61) Котельная "Балково"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1821,514	2311,520	2311,520	2311,520	2311,520	2311,520	2311,520	2311,520	2311,520
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	301,757	382,8234	382,8234	382,8234	382,8234	382,8234	299,4556	299,4556	299,4556
3	Коэффициент калорийности		1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,198	1,198	1,198
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	224,970	224,970	224,970	224,970	224,970	224,970	155,200	155,200	155,200
62) Котельная "Лукьяново"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	137,081	150,568	150,568	150,568	150,568	150,568	150,568	150,568	150,568
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	58,714	64,4627	64,4627	64,4627	64,4627	64,4627	19,5060	19,5060	19,5060
3	Коэффициент калорийности		0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	1,198	1,198	1,198
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	364,070	364,070	364,070	364,070	364,070	364,070	155,200	155,200	155,200
63) Котельная "Большое Грызлово"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	8508,605	11020,705	11020,705	12732,588	12732,588	12732,588	14538,359	14538,359	14538,359
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1917,865	1577,870	1577,870	1822,9660	1822,9660	1822,9660	1883,4335	1883,4335	1883,4335
3	Коэффициент калорийности		1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,198	1,198	1,198
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,760	171,760	171,760	171,760	171,760	171,760	155,200	155,200	155,200
64) Котельная "Липицы"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	17699,62	16909,583	16909,583	22931,056	22931,056	22931,056	22931,056	27127,429	27127,429
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	2533,910	2190,624	2190,624	2970,701	2970,701	2970,701	2970,701	3514,3380	3514,3380
3	Коэффициент калорийности		1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,205	1,198	1,198	1,198
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,510	172,510	172,510	172,510	172,510	172,510	155,200	155,200	155,200
65) Котельная "Кирпичный завод"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4360,152	4274,517	4274,517	5280,579	5280,579	5280,579	6682,771	6682,771	6682,771
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	614,125	602,057	602,057	743,7583	743,7583	743,7583	865,7480	865,7480	865,7480

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
3	Коэффициент калорийности		1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,198	1,198	1,198
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470	167,470	155,200	155,200	155,200
66) Перспективная Котельная "Технопарк"											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год							247947,336	247947,336	247947,336
2	Расход натурального топлива	тыс. м³							32121,3911	32121,3911	32121,3911
3	Коэффициент калорийности								1,198	1,198	1,198
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал							155,200	155,200	155,200
67) Котельная ООО «Фаворит» п. Оболенск											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	39662,382	39662,382	С 2020 года выведена из эксплуатации						
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	7075,749	7075,749							
3	Коэффициент калорийности		1,179	1,179							
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	210,333	210,333							
68) Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	26683,347	33674,564	33674,564	37958,281	37958,281	37958,281	36958,697	37069,762	37958,281
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	3515,978	4437,188	4437,188	5001,639	5001,639	5001,639	4866,936	4884,562	5001,639
3	Коэффициент калорийности		1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,353	155,353	155,353	155,353	155,353	155,353	155,353	155,353	155,353
69) Котельная п. Пролетарский											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	20578,21	27196,199	27196,199	30697,400	32207,513	32207,513	40600,082	32207,513	40600,082
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	3435,658	4541,657	4541,657	5126,3436	4877,8549	4877,8549	6148,9166	4877,8549	6148,9166
3	Коэффициент калорийности		1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	171,130	171,130	171,130	171,130	155,200	155,200	155,200	155,200	155,200
70) Котельная п. Пролетарский, ЦРБ											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1046,980	954,100	954,100	954,100	954,100	954,100	1011,376	1011,376	1011,376
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	169,853	154,8099	154,8099	154,8099	154,8099	154,8099	146,5832	146,5832	146,5832
3	Коэффициент калорийности		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	173,750	173,750	173,750	173,750	173,750	173,750	155,200	155,200	155,200

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2030	2031-2035	2036-2038
71) БМК п. Оболенск											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	9994,365	9994,365	52732,668	52732,668	52732,668	52732,668	52732,668	52732,668	54673,226
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	1341,059	1341,059	7075,749	7075,749	7075,749	7075,749	7075,749	7075,749	7336,136
3	Коэффициент калорийности		1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179	1,179
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,20	158,20	158,20	158,20	158,20	158,20	158,20	158,20	158,20
72) ТГУ д. Васильевское, д.16-д ДО «Шахтер»											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	-	229,86	229,86	229,86	229,86	229,86	229,86	229,86
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	-	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03	56,03
3	Коэффициент калорийности		-	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	229,13	229,13	229,13	229,13	229,13	229,13	229,13
73) Котельная д. Сьяново											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	123,304	123,304	123,304	123,304	123,304	123,304	123,304	123,304
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	20,433	20,433	20,433	20,433	20,433	20,433	20,433	20,433
3	Коэффициент калорийности		-	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450
74) Котельная д. Фенино											
1	Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	143,405	143,405	143,405	143,405	143,405	143,405	143,405	143,405
2	Расход натурального топлива	тыс. м³	-	23,764	23,764	23,764	23,764	23,764	23,764	23,764	23,764
3	Коэффициент калорийности		-	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
4	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450	218,450

8.2.Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения

Таблица 8.2.1 - Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения

Статья	Ед.изм.	2018 - 2023	2024 - 2028	2029 - 2033	2034 - 2038
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	39662,382	39662,382	39662,382	41121,958
Расход натурального топлива	тыс. м ³	7075,749	7075,749	7075,749	7336,136
Коэффициент калорийности		1,179	1,179	1,179	1,179
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	210,333	210,333	210,333	210,333

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

Таблица 8.3.1 – Потребление основного вида топлива на котельных

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления за 2019 год
1	Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	9149,342
2	Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1808,140
3	Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	68,561
4	Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2809,673
5	Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	7498,586
6	Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	630,336
7	Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	229,228
8	Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	45,046
9	Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1061,649
10	Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1278,923
11	Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	150,004
12	Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	228,655
13	Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	25109,913
14	Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2201,966
15	Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	79,124
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	12,944

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления за 2019 год
17	Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	168,713
18	Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	15243,267
19	Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	5136,370
20	Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2775,046
21	Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	283,661
22	Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	102,605
23	Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	889,195
24	Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1237,515
25	Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2077,435
26	Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2158,822
27	Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	3401,605
28	Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1160,174
29	Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	443,264
30	Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	609,199
31	Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	4843,665
32	Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	6109,727
33	БМК, г. Серпухов, 1- я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	246,051
34	Котельная д.Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	природный газ	тыс. куб.м	1704,352
35	Котельная п. Шарапово- Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО	уголь	тн	442,426

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления за 2019 год
36	Котельная д. Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО	уголь	тн	221,550
37	Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	86,867
38	Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Печное топливо	тн	207,302
39	Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	181,230
40	Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс. куб. м	271,046
41	Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс. куб. м	957,461
42	Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс. куб. м	1040,060
43	Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс. куб. м	788,920
44	Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Печное топливо	тн	78,823
45	Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Печное топливо	тн	78,394
46	Котельная д. Пушино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Печное топливо	т	18,860
			Природный газ	тыс. куб. м	239,447
47	Котельная п.Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс. куб. м	7032,947
48	Котельная д."Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Печное топливо	т	155,427
49	Котельная д."Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Печное топливо	т	109,952
50	Котельная д."Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизтопливо	т	30,546
51	Котельная д."Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Дизтопливо	т	31,304
52	Котельная д."Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Печное топливо	т	301,757
53	Котельная д."Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Уголь	тн	58,714

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления за 2019 год
54	Котельная д."Большое Грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	природный газ	тыс. куб.м	1917,865
55	Котельная с."Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	2533,910
56	Котельная п."Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	614,125
57	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	3515,978
58	Котельная п.Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	3435,658
59	Котельная п. Пролетарский, ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	169,853
60	БМК п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Природный газ	тыс.куб.м	1341,059
61	Котельная АО "СЗ"Металлист"	АО "СЗ"Металлист"	Природный газ	тыс.куб.м	15232,800
62	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	ООО «Серпуховская бумага»	Природный газ	тыс.куб.м	8010,000
63	Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно"	Природный газ	тыс.куб.м	1824,200
64	Котельная АО «ТЭИК»	АО «ТЭИК»	природный газ	тыс. куб.м	2120,567
65	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское»	природный газ	тыс. куб.м	1997,980
66	Котельная ПНИ №2, м. Данки	ГБУ «ПНИ №2»	Природный газ	тыс. куб. м	1149,709

8.4.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 основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

Таблица 8.4.1 - Физико-химические показатели

Наименование показателя	Норма	Метод испытания
1. Теплота сгорания низшая, МДж/м ³ (ккал/м ³), при 20 °С, 101,325 кПа, не менее	31,8 (7600)	ГОСТ 27193 , ГОСТ 22667 , ГОСТ 10062
2. Область значений числа Воббе (высшего), МДж/м ³ (ккал/м ³)	41,2-54,5 (9850-13000)	ГОСТ 22667
3. Допустимое отклонение числа Воббе от номинального значения, %, не более	±5	-
4. Массовая концентрация сероводорода, г/м ³ , не более	0,02	ГОСТ 22387.2
5. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³ , не более	0,036	ГОСТ 22387.2
6. Объемная доля кислорода, %, не более	1,0	ГОСТ 22387.3 , ГОСТ 23781
7. Масса механических примесей в 1 м ³ , г, не более	0,001	ГОСТ 22387.4
8. Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе, балл, не менее	3	ГОСТ 22387.5

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

Преобладающим видом топлива в г.о. Серпухов является природный газ.

8.6.Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

На территории г.о. Серпухов приоритетным развитием топливного баланса является развитие газификации населенных пунктов.

9.Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

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

Таблица 9.1.1 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №384 от 21.11.2018										
1	Котельная №1	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088	- установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух. - диспетчеризация технологических процессов. - замена основного и вспомогательного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 24 Гкал/час.	2018-2022	97088
2	Котельная №6	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. - частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения.	2018-2020	42251	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. - частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения.	2018-2020	42251	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. - частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов; - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения.	2018-2020	42251

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		-реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.			-реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.			-реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 12,9 Гкал/час.		
3	Котельная №8	- установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью 11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.	2018-2022	112818	- установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью 11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.	2018-2022	112818	- установка одного водотрубного водогрейного котла туннельного типа с рабочей температурой не выше 115 °С и рабочим давлением 16 бар мощностью 11,63 МВт в комплекте с газовым горелочным устройством. - установка вакуумного деаэратора - установка стационарных газанализаторов на существующие котлы - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения - установка системы диспетчеризации. - оснащение паровых потребителей (котел пищеварочный типа КПЭМ-250П - 3 шт., котел пищеварочный типа КП-400К - 7 шт. курсантской столовой) газовым парогенератором, расположенным в помещении котельной. - диспетчеризация технологических процессов. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 37,68 Гкал/час.	2018-2022	112818
4	Котельная №9	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность	2018-2022	24920	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность	2018-2022	24920	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность	2018-2022	24920

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.			объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.			объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.		
5	Котельная №21	- замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час..	2018-2022	99551	- замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час.	2018-2022	99551	- замена газовых горелочных устройств на котлах ДКВР 10-13 ст. №2 и ДКВР 10-13 ст. №3 на новые. - установка газоанализаторов для установленных котлов для осуществления контроля соотношения газ/воздух - диспетчеризация технологических процессов. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 76,75 Гкал/час.	2018-2022	99551
6	Котельная №22	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. - строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей конструкции. - замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. - частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,50 Гкал/час.	2018-2020	26647	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. - строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей конструкции. - замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. - частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,50 Гкал/час.	2018-2020	26647	- установка дополнительного котла мощностью 7,56 МВт (6,5 Гкал/ч) в комплекте с газовым горелочным устройством. - строительство индивидуальной дымовой трубы на самонесущей конструкции. - замена существующей ХВО на автоматическую систему химводоочистки. - частичная замена насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов. - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. - увеличение присоединённой нагрузки за счет переключения нагрузки котельной № 46;. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 19,50 Гкал/час.	2018-2020	26647
7	Котельная №33	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей	2018-2021	49810	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей	2018-2021	49810	- замена существующих котлов на новые жаротрубные водогрейные котлы трехходовой конструкции топки с рабочей	2018-2021	49810

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. - установка узла учета тепловой энергии. - частичная замена существующего насосного оборудования на современные энергоэффективные насосы с использованием частотно-регулируемых приводов - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. - реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.			температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. - реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.			температурой не более 115 °С. - строительство индивидуальных дымовых труб на самонесущей конструкции. - установка пластинчатых теплообменников, котловых насосов, расширительных баков котлового контура, современной запорной и регулирующей арматуры. - установка узла учета тепловой энергии. - реконструкция системы внутреннего газоснабжения. - реконструкция системы электроснабжения и электроосвещения. - реконструкция системы автоматизации и диспетчеризации. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (12 МВт) 10,32 Гкал/час.		
8	Котельная №46	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, д. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2018-2020	10745	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, л. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2018-2020	10745	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, л. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2018-2020	10745
9	Котельная №49	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945	В существующем здании котельной организуется ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	15945

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
10	Котельная №58	Строительство блочно-модульной котельной №58 (М.О., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д.57а) с установленной суммарной тепловой мощностью (17,45 МВт) 15 Гкал/час (взамен действующей котельной № 58 мощностью (4 МВт)3,44 Гкал/час).	2018-2021	110673	Строительство блочно-модульной котельной №58 (М.О., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д.57а) с установленной суммарной тепловой мощностью (17,45 МВт) 15 Гкал/час (взамен действующей котельной № 58 мощностью (4 МВт)3,44 Гкал/час).	2018-2021	110673	Строительство блочно-модульной котельной №58 (М.О., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д.57а) с установленной суммарной тепловой мощностью (17,45 МВт) 15 Гкал/час (взамен действующей котельной № 58 мощностью (4 МВт)3,44 Гкал/час).	2018-2021	110673
11	Котельная №61	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417	- установка стационарного газоанализатора на существующих котлах ДКВР 20-13 ст. №4, ДКВР 20-13 ст. №5. -установка узла учета тепловой энергии. - замена котельного оборудования не производится. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять 30,20 Гкал/час.	2018-2021	82417
12	Общие мероприятия по г.о. Серпухов	Создание единого диспетчерского центра (размещение в существующем здании; закупка и установка необходимого оборудования, материалов и программного обеспечения). Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018-2022	53126	Создание единого диспетчерского центра (размещение в существующем здании; закупка и установка необходимого оборудования, материалов и программного обеспечения). Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018-2022	53126	Создание единого диспетчерского центра (размещение в существующем здании; закупка и установка необходимого оборудования, материалов и программного обеспечения). Внедрение автоматизированной системы контроля технологических процессов, системы диспетчеризации с выводом технических параметров от автоматизированных котельных, узлов учета энергетических ресурсов на сервер единого диспетчерского центра (котельных и ЦТП) с организацией рабочих мест ЕДЦ.	2018-2022	53126
Объекты КС №385 от 21.11.2018										
1	Котельная ЦРБ мощностью (1 МВт) 0,86 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, п. Пролетарский (к.н. - 50:32:32/025/2008-052)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход	2018-2021	14584	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход	2018-2021	14584	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход	2018-2021	14584

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.			теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.			теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (1 МВт) 0,86 Гкал/час.		
2	Котельная мощностью (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., г. Серпухов, п. Пролетарский (к.п. - 50:32:13:00152:001)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости:- параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или)- строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).- автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (16,75 МВт) 14,40 Гкал/час.	2018-2021	29202
3	Котельная мощностью (39,170 МВт) 33,68 Гкал/час,	Предлагается в существующем здании котельной выполнить	2018-2022	198726	Предлагается в существующем здании котельной выполнить	2018-2022	198726	Предлагается в существующем здании котельной выполнить	2018-2022	198726

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
	располагающаяся по адресу: Московская обл., г. Серпухов, п. Большевик (к.н. - 50:32:0010204:1650)	мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68 Гкал/час.			мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68 Гкал/час.			мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов). - автоматизация и диспетчеризация технологических процессов. После проведения реконструкции установленная мощность объекта должна составлять (39,170 МВт) 33,68 Гкал/час.		
4	Котельная мощностью (6,0 МВт) 5,16 Гкал/час, располагающаяся по адресу: Московская обл., г. Серпухов, д. Васильевское (к.н. - 50:32:0040105:478)	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).	2018-2021	36575	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).	2018-2021	36575	Предлагается в существующем здании котельной выполнить мероприятия по реконструкции и модернизации основного и вспомогательного оборудования, с изменением, при необходимости: - параметров функционирования и энергоэффективности (мощность, расход теплоносителя, температура, давление, площадь нагрева, схема работы, производительность, обеспечение качества подпиточной воды (деаэрация и натрий-катионирование); и (или) - строительных параметров объекта и его частей (высота, площадь, объём, граница землеотвода, охранный зона, конструктивных элементов).	2018-2021	36575

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
	«Шахтер» (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391)	мощностью 0,4 МВт по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО "Шахтер) (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391). Подключаемая договорная тепловая нагрузка 0,4 МВт			мощностью 0,4 МВт по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО "Шахтер) (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391). Подключаемая договорная тепловая нагрузка 0,4 МВт			мощностью 0,4 МВт по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Васильевское, д. 16-д (ДО "Шахтер) (кад. номер з/у 50:32:0030225:8391). Подключаемая договорная тепловая нагрузка 0,4 МВт		
14	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. Оболенск (кад. номер з/у 50:32:0020113:195)	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (6,303 МВт) 5,42 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Оболенск (промплощадка) (кад. номер з/у 50:32:0020113:195). Подключаемая договорная тепловая нагрузка (3,841 МВт) 3,303 Гкал/час	2018-2021	43419	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (6,303 МВт) 5,42 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Оболенск (промплощадка) (кад. номер з/у 50:32:0020113:195). Подключаемая договорная тепловая нагрузка (3,841 МВт) 3,303 Гкал/час	2018-2021	43419	Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (6,303 МВт) 5,42 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Оболенск (промплощадка) (кад. номер з/у 50:32:0020113:195). Подключаемая договорная тепловая нагрузка (3,841 МВт) 3,303 Гкал/час	2018-2021	43419
15	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569)	Строительство блочно-модульной котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (4,75 МВт) 4,085 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569) (взамен действующей котельной мощностью (2,84 МВт) 2,439 Гкал/час)	2018-2021	52133	Строительство блочно-модульной котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (4,75 МВт) 4,085 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569) (взамен действующей котельной мощностью (2,84 МВт) 2,439 Гкал/час)	2018-2021	52133	Строительство блочно-модульной котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (4,75 МВт) 4,085 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569) (взамен действующей котельной мощностью (2,84 МВт) 2,439 Гкал/час)	2018-2021	52133
Объекты капитального строительства прочих теплоснабжающих организаций										
1	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. дома отдыха «Авангард»	-	-	-	Строительство котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (7,5 МВт) 6,45 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, п. дома отдыха «Авангард». Подключаемая договорная нагрузка (7,49 МВт) 6,44087 Гкал/ч	2020-2021	53201	Строительство котельной с установленной суммарной тепловой мощностью (7,5 МВт) 6,45 Гкал/час по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, п. дома отдыха «Авангард». Подключаемая договорная нагрузка (7,49 МВт) 6,44087 Гкал/ч	2020-2021	53201
В рамках технологических присоединений										
1	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы Кадастровый номер участка: 50:58:0030101:97	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (87,225 МВт) 75,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020
2	Перспективная БМК, ул. Московская, д.23Б	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (5,815 МВт) 5,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	20385	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 5,815 МВт.	2020 - 2021	20385	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 5,815 МВт.	2020 - 2021	20385
3	Перспективная котельная Б, ул. Сиреневая, Межевая	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (87,225 МВт) 75,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
4	Перспективная котельная «Технопарк», д. Пушино	Строительство котельной установленной тепловой мощностью (87,225 МВт) 75,0 Гкал/ч.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020	Строительство котельной установленной тепловой мощностью 87,225 МВт.	2020 - 2021	560020
Итого				2 978 052			3031 253			3031 253

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

Таблица 9.2.1 - Мероприятия по развитию тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком, обеспечение надежного и качественного теплоснабжения потребителей в т.ч. от вновь вводимых источников теплоснабжения и ЦТП

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №384 от 21.11.2018										
1	Котельная №8	Строительство тепловой сети на участках Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1, сети УТ-3 - котельная №9 " с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной ОАО "ТЭИК" (отказ от покупного тепла);- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности.- общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит 780,4 м.	2018-2022	23964	Строительство тепловой сети на участках Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1, сети УТ-3 - котельная №9 " с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной ОАО "ТЭИК" (отказ от покупного тепла);- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности.- общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит 780,4 м.	2018-2022	23964	Строительство тепловой сети на участках Котельная №8 - ТК-1 - ТК -2 - УТ1, сети УТ-3 - котельная №9 " с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной ОАО "ТЭИК" (отказ от покупного тепла);- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности.- общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит 780,4 м.	2018-2022	23964
		Реконструкция тепловых сети на участке «УТ2-УТ3 от котельной №8». Переключение тепловых нагрузок от котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит до реконструкции Ду 426 L=60 м ,Ду 273 L=233 м, после реконструкции 2Ду 325 L=388 м..	2018-2022		Реконструкция тепловых сети на участке «УТ2-УТ3 от котельной №8». Переключение тепловых нагрузок от котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит до реконструкции Ду 426 L=60 м ,Ду 273 L=233 м, после реконструкции 2Ду 325 L=388 м.	2018-2022		Реконструкция тепловых сети на участке «УТ2-УТ3 от котельной №8». Переключение тепловых нагрузок от котельной ОАО «ТЭИК» (отказ от покупного тепла). Улучшение качества предоставляемых услуг, снижение аварийности. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составит до реконструкции Ду 426 L=60 м ,Ду 273 L=233 м, после реконструкции 2Ду 325 L=388 м.	2018-2022	

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
2	Котельная №22	Предлагается произвести реконструкцию тепловой сети на участке "котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького" с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной №46;- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности-общая протяженность тепловой сети Ду300 составит L = 548 в двухтрубном исчислении.	2018-2020	22639	Предлагается произвести реконструкцию тепловой сети на участке "котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького" с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной №46;- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности-общая протяженность тепловой сети Ду300 составит L = 548 в двухтрубном исчислении.	2018-2020	22639	Предлагается произвести реконструкцию тепловой сети на участке "котельная №22 - УТ-1 по ул. Горького" с применением современных трубопроводов с целью:- переключения нагрузки котельной №46;- улучшения качества предоставляемых услуг;- снижения аварийности-общая протяженность тепловой сети Ду300 составит L = 548 в двухтрубном исчислении.	2018-2020	22639
		Строительство тепловой сети УТ-1, ул. Горького - котельная №46 (г.о. Серпухов, Джона Рида 3б) - общая протяженность тепловой сети Ду200 составит L = 394 м в двухтрубном исчислении.	2018-2020		Строительство тепловой сети УТ-1, ул. Горького - котельная №46 (г.о. Серпухов, Джона Рида 3б) - общая протяженность тепловой сети Ду200 составит L = 394 м в двухтрубном исчислении.	2018-2020		Строительство тепловой сети УТ-1, ул. Горького - котельная №46 (г.о. Серпухов, Джона Рида 3б) - общая протяженность тепловой сети Ду200 составит L = 394 м в двухтрубном исчислении.	2018-2020	
3	Котельная №58	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП №36 (ул.Подольская, 35а)), с целью переключения тепловых нагрузок от ЦТП №36 и выводимых из эксплуатации котельных №49,58 на планируемую БМК №58 (ул.Подольская, 57а), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1234 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	24590	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП №36 (ул.Подольская, 35а)), с целью переключения тепловых нагрузок от ЦТП №36 и выводимых из эксплуатации котельных №49,58 на планируемую БМК №58 (ул.Подольская, 57а), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1234 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	24590	Строительство тепловых сетей (БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - УТ-1- до котельной №49(ул.Весенняя,д.98а) -УТ-2 ул. Весенняя, БМК №58 (ул.Подольская, 57а) - ЦТП №36 (ул.Подольская, 35а)), с целью переключения тепловых нагрузок от ЦТП №36 и выводимых из эксплуатации котельных №49,58 на планируемую БМК №58 (ул.Подольская, 57а), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1234 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	24590
4	Котельная №58	Строительство тепловых сетей с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №38 на планируемую БМК №58 (теплоноситель) и подключение к ЦТП №49 (УТ-2 ул. Весенняя-до котельная №38 (ул. Тяговая,5а)), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 738 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	7523	Строительство тепловых сетей с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №38 на планируемую БМК №58 (теплоноситель) и подключение к ЦТП №49 (УТ-2 ул. Весенняя-до котельная №38 (ул. Тяговая,5а)), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 738 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	7523	Строительство тепловых сетей с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №38 на планируемую БМК №58 (теплоноситель) и подключение к ЦТП №49 (УТ-2 ул. Весенняя-до котельная №38 (ул. Тяговая,5а)), для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 738 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	7523
5	Строительство тепловых сетей котельной №2	Предлагается произвести строительство тепловых сетей от УТ-1 - УТ-2 - ТК-1 (на котельную №54), УТ-2 - ТК-7а	2018-2021	29055	строительство тепловых сетей от УТ-1 - УТ-2 - ТК-1 (на котельную №54), УТ-2 - ТК-7а (на котельную №61), УТ-1 -	2018-2021	29055	строительство тепловых сетей от УТ-1 - УТ-2 - ТК-1 (на котельную №54), УТ-2 - ТК-7а (на котельную №61), УТ-1 -	2018-2021	29055

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
		(на котельную №61), УТ-1 - ж.д.9 ул.Оборонная, УТ-3 - ж.д. 19 с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1095 м. в двухтрубном исчислении.			ж.д.9 ул.Оборонная, УТ-3 - ж.д. 19 с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1095 м. в двухтрубном исчислении.			ж.д.9 ул.Оборонная, УТ-3 - ж.д. 19 с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 1095 м. в двухтрубном исчислении.		
6	Реконструкция тепловых сетей котельной №2	Предлагается произвести реконструкцию тепловых сетей от Котельная №2 - ТК-10 - УТ-1 (на котельную №54), ТК-7а - УТ-4 (на котельную №61) с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 602 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	28706	Предлагается произвести реконструкцию тепловых сетей от Котельная №2 - ТК-10 - УТ-1 (на котельную №54), ТК-7а - УТ-4 (на котельную №61) с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 602 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	28706	Предлагается произвести реконструкцию тепловых сетей от Котельная №2 - ТК-10 - УТ-1 (на котельную №54), ТК-7а - УТ-4 (на котельную №61) с целью переключения тепловых нагрузок от выводимой из эксплуатации котельной №54, нагрузок по ГВС от кот.№61. Для улучшения качества предоставляемых услуг; - снижения аварийности, общая протяженность тепловой сети составит L = 602 м. в двухтрубном исчислении.	2018-2021	28706
	Итого			136 477			136 477			136 477

Таблица 9.2.2 – Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов теплопотребления

№ п/ п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнени я	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнени я	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнени я	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №385 от 21.11.2018										
1	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, д. Арнеево (кад. номер з/у 50:32:0050105:962)	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Арнеево. Общая протяженность составит Ду32-50 L = 217 м длины даны в двухтрубном исчислении	2018-2021	795	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Арнеево. Ду32-50 L = 217 м длины даны в двухтрубном исчислении	2018-2021	795	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, д. Арнеево. Ду32-50 L = 217 м длины даны в двухтрубном исчислении	2018-2021	795
2	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. Оболенск (кад. номер з/у 50:32:0020113:195)	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, п.г.т.Оболенское пос. Оболенск (промплощадка), для подключения потребителей к БМК пос.Оболенск. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду250 L = 200 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2020-2021	3854	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, п.г.т.Оболенское пос. Оболенск (промплощадка), для подключения потребителей к БМК пос.Оболенск. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду250 L = 200 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2020-2021	3854	Строительство тепловых сетей. Серпуховский район, п.г.т.Оболенское пос. Оболенск (промплощадка), для подключения потребителей к БМК пос.Оболенск. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду250 L = 200 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2020-2021	3854
3	Блочно-модульная котельная на газовом топливе го Серпухов, пос. Пограничный (кад. номер з/у 50:32:0040252:569)	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду200 L =70 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2019-2021	3821	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду200 L =70 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2019-2021	3821	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, пос. Пограничный. Повышение надежности и качества поставки тепла потребителям. Общая протяженность составит Ду200 L =70 м длины даны в двухтрубном исчислении.	2019-2021	3821
	Итого			8 470			8 470			8 470
В рамках технологических присоединений										
1	Перспективная БМК, бульвар 65 лет Победы Кадастровый номер участка: 50:58:0030101:97	Строительство тепловых сетей для присоединения потребителей в мкр. Ивановские дворики по адресу: МО, г.о. Серпухов, ш. Московское, 2Ду 100 – 300, L=659 м	2020 - 2021	7971	Строительство тепловых сетей для присоединения потребителей в мкр. Ивановские дворики по адресу: МО, г.о. Серпухов, ш. Московское, 2Ду 100 – 300, L=659 м	2020 - 2021	7971	Строительство тепловых сетей для присоединения потребителей в мкр. Ивановские дворики по адресу: МО, г.о. Серпухов, ш. Московское, 2Ду 100 – 300, L=659 м	2020 - 2021	7971
2	Котельная №8	Строительство тепловых сетей для подключения объекта Стадион «Спартак» по адресу г.о. Серпухов, ул. Ленинского комсомола, д. 89. 2Ду 150, L=410 м.	2021	3510	Строительство тепловых сетей для подключения объекта Стадион «Спартак» по адресу г.о. Серпухов, ул. Ленинского комсомола, д. 89. 2Ду 150, L=410 м.	2021	3510	Строительство тепловых сетей для подключения объекта Стадион «Спартак» по адресу г.о. Серпухов, ул. Ленинского комсомола, д. 89. 2Ду 150, L=410 м.	2021	3510
3	Котельная №31	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения Административно-торгового здания с магазином. 2Ду 50 – 80, L=171 м	2020 выполнено	8441	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения Административно-торгового здания с магазином. 2Ду 50 – 80, L=171 м	2020 выполнено	8441	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения Административно-торгового здания с магазином. 2Ду 50 – 80, L=171 м	2020 выполнено	8441
	Итого			19922			19922			19922

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.

Таблица 9.3.1 - Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с выводом источников теплоснабжения из эксплуатации.

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
Объекты КС №384 от 21.11.2018										
Вывод источники теплоснабжения из эксплуатации										
1	Котельная №9	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.	2018-2022	0	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.	2018-2022	0	В здании ранее выведенной из эксплуатации котельной № 9 (переключена на котельную ОАО "ТЭИК") организовать центральный тепловой пункт. После проведения работ установленная мощность объекта должна составлять 11,02 Гкал/час.	2018-2022	0
2	Котельная №38	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на котельную №58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а	2018-2021	0	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на котельную №58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а	2018-2021	0	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на котельную №58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, д. 57а	2018-2021	0
3	Котельная №46	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, д. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2019-2020	0	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, д. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2019-2020	0	К существующему зданию котельной пристраивается здание ЦТП. Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 22, расположенную по адресу: г.о. Серпухов, ул. Горького, д. 6г. Кадастровый номер котельной, на которую переключается нагрузка (котельная №22) 50:58:0040601:165	2019-2020	0
4	Котельная №49	Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	0	Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а..	2018-2021	0	Котельная выводится из эксплуатации в связи с переключением нагрузки на котельную № 58, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, ул. Подольская, л. 57а.	2018-2021	0
5	Котельная №54	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на газовую котельную №2, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, 2-й Оборонный пер., д. 11а.	2018-2021	1007	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на газовую котельную №2, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, 2-й Оборонный пер., д. 11а.	2018-2021	1007	Эксплуатация котельной будет прекращена. Нагрузки переключаются на газовую котельную №2, расположенную по адресу: Московская обл., г.о. Серпухов, 2-й Оборонный пер., д. 11а.	2018-2021	1007
6	Котельная №58	Эксплуатация котельной будет прекращена, Нагрузка будет переключена на новую БМК №58. Мощность котельной составит 15 Гкал/ч.	2018-2021	0	Эксплуатация котельной будет прекращена, Нагрузка будет переключена на новую БМК №58. Мощность котельной составит 15 Гкал/ч.	2018-2021	0	Эксплуатация котельной будет прекращена, Нагрузка будет переключена на новую БМК №58. Мощность котельной составит 15 Гкал/ч.	2018-2021	0
Объекты КС №385 от 21.11.2018										
Вывод источников теплоснабжения из эксплуатации										

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития			2 вариант развития			3 вариант развития		
		Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.	Наименования мероприятия	Срок выполнения	Стоимость, тыс.руб.
8	Котельная (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час, расположенная по адресу: Московская обл., Серпуховский р-н, с.п. Васильевское, д. Старые Кузьменки (к.н. - 50:32:0030208:643)	Вывод котельной из эксплуатации с переводом абонентов на блочно-модульную котельную на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,24 МВт) 0,206 Гкал/час	2018-2021	0	Вывод котельной из эксплуатации с переводом абонентов на блочно-модульную котельную на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,24 МВт) 0,206 Гкал/час	2018-2021	0	Вывод котельной из эксплуатации с переводом абонентов на блочно-модульную котельную на газовом топливе с установленной суммарной тепловой мощностью (0,24 МВт) 0,206 Гкал/час	2018-2021	0
9	Котельная (3,0 МВт) 2,58 Гкал/час, расположенная по адресу: Московская обл., Серпуховский р-н, с.п. Данковское, пос. Пограничный (к.н. - 50:32:0040252:498)	Вывод котельной из эксплуатации с переводом абонентов на блочно-модульную котельную с установленной суммарной тепловой мощностью (4,74 МВт) 4,076 Гкал/час	2019-2021	0	Вывод котельной из эксплуатации с переводом абонентов на блочно-модульную котельную с установленной суммарной тепловой мощностью (4,74 МВт) 4,076 Гкал/час	2019-2021	0	Вывод котельной из эксплуатации с переводом абонентов на блочно-модульную котельную с установленной суммарной тепловой мощностью (4,74 МВт) 4,076 Гкал/час	2019-2021	0
10	Котельная (1,4 МВт) 1,2 Гкал/час, расположенная по адресу: Московская обл., Серпуховский р-н д. Щеболово	Вывод из эксплуатации действующей котельной д. Щеболово, Перевод абонентов на индивидуальное отопление (средства Администрации г.о.Серпухова)	2020-2021	0	Вывод из эксплуатации действующей котельной д. Щеболово, Перевод абонентов на индивидуальное отопление (средства Администрации г.о.Серпухова)	2020-2021	0	Вывод из эксплуатации действующей котельной д. Щеболово, Перевод абонентов на индивидуальное отопление (средства Администрации г.о.Серпухова)	2020-2021	0
11	Котельная (1,05 МВт) 0,9 Гкал/час, расположенная по адресу: Московская обл., Серпуховский р-н- пос. Шарапова Охота	Вывод из эксплуатации действующей котельной пос. Шарапова Охота. Ввод новой автоматической БМК (на балансе Администрации г.о.Серпухова)	2020-2021	0	Вывод из эксплуатации действующей котельной пос. Шарапова Охота. Ввод новой автоматической БМК (на балансе Администрации г.о.Серпухова)	2020-2021	0	Вывод из эксплуатации действующей котельной пос. Шарапова Охота. Ввод новой автоматической БМК (на балансе Администрации г.о.Серпухова)	2020-2021	0
	Итого			1007			1007			1007

Ввод в эксплуатацию перспективной БМК пос. Шарапова Охота (находящейся на балансе муниципалитета г.о. Серпухов) с подключением объектов. Срок выполнения 2020 - 2021 гг.

Таблица 9.3.2 – Перечень абонентов, переводимых на теплоснабжение от перспективной БМК пос. Шарапова Охота

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя
Котельная п.Шарапова Охота																							
1	ул.Школьная, 1	0,0969	нет	0,11	1612,605	Школа №2	0,14732	нет	0,17	2451,692													Подключение абонентов к перспективной газовой БМК пос. Шарапова Охота
2	ул.Школьная, 2	0,1195	нет	0,14	1988,713																		
3	ул.Школьная, 3	0,0469	нет	0,05	780,507																		
4	ул.Школьная, 4	0,0598	нет	0,07	995,189																		
ИТОГО	4				5377,014	1																	
Всего: 5 объектов																							

Предлагается осуществить перевод абонентов от котельной д. Щеболово на поквартирное теплоснабжение с выводом из эксплуатации источников. Ориентировочный срок выполнения 2020 - 2021 гг.

Таблица 9.3.2 – Перечень абонентов, переводимых на поквартирное теплоснабжение

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя
Котельная д.Щеболово																							
1	д.Щеболово №1а	0,020773	нет	0,02	286,19																		Населенный пункт газифицирован. Отключение потребителей от центральной системы теплоснабжения. В жилых домах. Газификация 14-ти квартир и организация индивидуального отопления.
2	д.Щеболово №2а	0,023111	нет	0,03	429,28																		
3	д.Щеболово №3а	0,023111	нет	0,03	429,28																		
4	д.Щеболово №4а	0,019812	нет	0,02	286,19																		
5	д.Щеболово №5а	0,021151	нет	0,02	286,19																		
6	д.Щеболово №6а	0,022159	нет	0,03	479,28																		
7	д.Щеболово №8а	0,013332	нет	0,02	286,19																		
8	д.Щеболово №9а	0,014215	нет	0,02	286,19																		
9	д.Щеболово №10а	0,013408	нет	0,02	286,19																		
ИТОГО	9				3054,98	0						0						0				0	
Всего: 9 объектов																							

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

Осуществление перевода потребителей с системой ГВС, осуществляющейся по открытой схеме присоединения к тепловым сетям, на закрытую схему с обустройством тепловых пунктов.

Таблица 9.4.1 – Перечень абонентов с системой ГВС, осуществляющейся по открытой схеме присоединения к тепловым сетям

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
Котельная № 21 (ул. Звездная,4а) плановый год ввода у эксплуатацию – 2022)																								
1	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.131/1	0,1722394	0,018931	0,25	3577,35	ГАПОУ МО "Губернский колледж" ул.Фирсова, 5	0,019753	0,008692	0,1284	0,2	2861,88	МДОУ детский сад № 23 "Радость" Подольская, 40	0,3879367	0,024986	0,06415	0,59	4030,68	ГБУЗ МО "Московская областная станция скорой медицинской помощи" ул. Центральная №152	0,048933	0,000536	0,06	858,54	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2022
2	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д. 136	0,653357	0,082033	0,98	5691,7	МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №7 с углубленным изучением отдельных предметов" Фирсова,7	0,4684373	0,009268		0,57	3894,05							Управление Судебного департамента в Московской области ул. Ворошилова, №186	0,231051	0,000806	0,27	3863,54		
3	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.138	0,304008	0,036338	0,45	4596,95	Государственное автономное проф.образовательное уч. Моск. обл."Губернский колледж" ул.Горького №32	0,2947129	0,017247		0,39	3984,02							ПАО "Ростелеком" ул. Дж.Рида, №18	0,2438	нет гвс	0,28	4006,64		
4	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.140	0,661792	0,081163	0,99	5749,78																			
5	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.142	0,304008	0,028287	0,43	4392,64																			
6	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.143	0,0458514	0,049612	0,19	2718,79																			
7	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.144	0,654181	0,077899	0,97	5633,62																			
8	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.145	0,304008	0,034162	0,44	4494,79																			
9	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д. 148/2	0,0892594	0,004787	0,12	1717,13																			
10	УЛ.ВОРОШИЛОВА Д.153	0,2431216	0,026982	0,35	3575,4																			
11	УЛ.ЗВЕЗДНАЯ Д.3	0,303651	0,054616	0,5	3415,83																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустанках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
12	УЛ.ЗВЕЗДНАЯ Д.5	0,3107	0,049612	0,49	3347,51																			
13	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.11	0,217917	0,036338	0,35	3575,4																			
14	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.13	0,223956	0,039602	0,37	3779,71																			
15	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.17	0,307542	0,052658	0,5	3415,83																			
16	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.19	0,326993	0,052005	0,52	3552,46																			
17	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.25	0,3306002	нет гвс	0,38	3881,87																			
18	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.33	0,2431216	0,029593	0,36	3677,56																			
19	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.35	0,3060008	0,049176	0,49	3347,51																			
20	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.5	0,4851355	0,067889	0,75	4724,15																			
21	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.7	0,2329488	0,031769	0,36	3677,56																			
22	УЛ.ОСЕННЯЯ Д.9	0,229738	0,040908	0,38	3884,87																			
23	УЛ.ПОДОЛЬСКАЯ Д.38	0,4328531	0,060491	0,67	4577,21																			
24	УЛ.РОССИЙСКАЯ Д.69	0,262032	0,030898	0,39	3984,02																			
25	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.156	0,2307726	0,038297	0,37	3779,71																			
26	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.156А	0,2338031	0,035468	0,37	3779,71																			
27	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.158	0,2318742	0,036556	0,37	3779,71																			
28	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.158Б	0,2431216	0,030898	0,37	3779,71																			
29	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.160 К.5	0,2293776	0,041125	0,38	3881,87																			
30	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.160 К.6	0,3257539	0,048524	0,51	3484,15																			
31	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.160 К.9	0,3276778	0,052005	0,52	3552,46																			
32	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.162	0,1659536	0,016972	0,24	3434,26																			
33	УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д.164	0,304008	0,034815	0,45	4596,95																			
34	УЛ.ГОРЬКОГО Д.32А	0,2786443	0,040067	0,43	4392,64																			
35	ЖСК, ТСЖ			0																				
36	ЖСК "Текстильщик-5" УЛОСЕННЯЯ Д.29	0,2284279	0,03438	0,36	3677,56																			
37	ЖСК "Ситценабивник -3" УЛОСЕННЯЯ Д.27	0,2288646	0,057032	0,42	4290,48																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
38	ЖСК "50 лет Октября" УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 160 к. 4	0,2307069	0,012838	0,3	3064,63																			
39	ЖСК "Химик " УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 160 к. 7	0,2308214	0,033074	0,36	3677,56																			
40	ЖСК "Ударница" УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 160 к. 8	0,2295483	0,017625	0,31	3166,79																			
41	ЖСК "Чайка" УЛ.ЦЕНТРАЛЬНАЯ Д. 158А	0,3508176	0,06258	0,58	3962,36																			
ИТОГО	41				155290,19	3					10739,95	1					4030,68	3				8728,72		
Всего: 47 объектов																								
Котельная № 1.(ул. Космонавтов,17а) (плановый год ввода у эксплуатацию – 2022)																								
1	ПЛ.49-Й АРМИИ Д.5А	0,1266488	0,013273	0,18	2575,7	МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №5" ул.Чернышевского, 42 а	0,266029	0,007054		0,33	3371,09	МДОУ центр развития ребенка - детский сад №48 "Ласточка" Космонавтов, 18	0,145632	0,01942		0,22	3148,07	Абонент Еремин А.А.; Дмитриева И.В. ул.Космонавтов, 34а	0,057214	0,001975	0,07	1001,66	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2022
2	УЛ.ЗАХАРКИНАД.5В	0,2431216	0,027199	0,36	3677,56	МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №16" ул.Косманавтов, 17	0,3583224	0,017136		0,46	4699,1	МДОУ детский сад комбинированного вида №32 "Рябинка" Энгельса, 19	0,065379	0,007985		0,1	1430,94	Абонент Курбатова И.в.16а Энгельса, 16а	0,007778	0,000335	0,01	143,09		
3	УЛ. ЗАХАРКИ НА Д. 7	0,2318676	0,031986	0,36	3677,56							АНО"Дошкольная образовательная организация "Детский сад "Вступление" ул. Пролетарская, 77а	0,058735	0,001463		0,07	1001,66	Абонент Эйсен А.М. ул. Чернышевского, 29а	0,01	0,0000374	0,01	143,09		

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустанках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
4	УЛ.ЗАХАРКИНАД.7А	0,2352659	0,039602	0,38	3881,87																			
5	УЛ.ЗАХАРКИНАД.7Б	0,235019	0,033292	0,36	3667,56																			
6	УЛ.ЗАХАРКИНАД.7В	0,2431216	0,028722	0,36	3667,56																			
7	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.15А	0,1808222	0,022412	0,27	3863,54																			
8	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.15Б	0,1796827	0,025241	0,28	4006,64																			
9	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19	0,1778828	0,024153	0,27	3863,54																			
10	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19А	0,1740043	0,026547	0,27	3863,54																			
11	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19Б	0,1765229	0,025023	0,27	3863,54																			
12	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.19В	0,1812621	0,025676	0,28	4006,64																			
13	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.20А	0,4585136	0,055487	0,68	4645,53																			
14	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.20Б	0,5662096	0,076811	0,86	5417,03																			
15	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.22	0,3508176	0,039602	0,51	3484,15																			
16	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.23/34	0,1921133	0,027199	0,3	3064,63																			
17	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.24	0,3508176	0,038732	0,51	3484,15																			
18	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.24А	0,2431216	0,025459	0,35	3575,4																			
19	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.26	0,2431216	0,029593	0,36	3677,56																			
20	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.27А	0,2431216	0,031116	0,37	3779,71																			
21	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.28	0,2431216	0,028287	0,36	3677,56																			
22	УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.32	0,1787828	0,024153	0,27	3863,54																			
23	УЛ.НАРОДНОГО ОПОЛЧЕНИЯ Д.37	0,2319609	0,030898	0,35	3575,4																			
24	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.21	0,2278767	0,039385	0,37	3779,71																			
25	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.23	0,2149595	0,032857	0,34	3473,25																			
26	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.25	0,2288646	0,035686	0,36	3677,56																			
27	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.29	0,2203157	0,035468	0,35	3575,4																			
28	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.31	0,2203157	0,033074	0,34	3473,25																			
29	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.32	0,4037158	0,060924	0,63	4303,95																			
30	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.33	0,2302129	0,034598	0,36	3677,56																			
31	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.40	0,2355129	0,039385	0,38	3881,87																			
32	УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.42	0,2329297	0,034162	0,36	3677,56																			
33	УЛ.ЭНГЕЛЬСА Д.16	0,3508176	0,042649	0,52	3552,46																			
34	УЛ.ЭНГЕЛЬСАД.31	0,2431216	0,029593	0,36	3677,56																			
35	УЛ.ЭНГЕЛЬСАД.33/13	0,2431216	0,02981	0,36	3677,56																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
36	ул. Кожевенная, 3	0,3640411	0,041125	0,53	3620,78																			
37	УЛ.ЗАХАРКИНА Д.5А	0,2270213	0,022534	0,32	3268,94																			
38	ЖСК, ТСЖ			0																				
39	ЖСК "20 лет Победы над Германией" УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.38	0,2308214	0,053784	0,41	4188,33																			
40	ЖСК "Текстильщик - 3" УЛ.ЧЕРНЫШЕВСКОГО Д.36	0,2331385	0,050894	0,41	4188,33																			
41	ЖСК "Текстильщик" УЛ.ЗАХАРКИНА Д.5Б	0,2318867	0,02263	0,33	3371,09																			
42	ЖСК "Текстильщик-2" УЛ.ЗАХАРКИНА Д.5	0,2285031	0,023935	0,33	3371,09																			
43	ЖСК "Занарский-2" УЛ.ЗАХАРКИНА Д.11	0,35086	0,028287	0,48	3279,2																			
44	ЖСК "Текстильщик-4" УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.25А	0,2431216	0,061004	0,45	4596,95																			
45	ЖСК "Химик-2" УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.27	0,3508176	0,030681	0,49	3347,51																			
46	ЖСК "Текстильщик-8" УЛ.КОСМОНАВТОВ Д.20	0,35086	0,04069	0,52	3552,46																			
47	ЖСК "Занарский" УЛ.НАРОДНОГО ОПОЛЧЕНИЯ Д.37А	0,2311818	0,058115	0,42	4290,48																			
48	ЖСК "Текстильщик-6" УЛ.НАРОДНОГО ОПОЛЧЕНИЯ Д.35	0,1798226	0,03718	0,31	3166,79																			
49	ЖСК "Текстильщик-7" УЛ.РАБОЧАЯ Д.3	0,2431216	0,023718	0,35	3575,4																			
50	ЖСК "Ситценабивник -4" УЛ.РАБОЧАЯ Д.5	0,243164	0,036819	0,38	3881,87																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
ИТОГО	50				182986,82	1					8070,19	3					5580,67	3				1287,84		
Всего: 57 объектов																								
Котельная № п.Большевик (плановый год ввода у эксплуатацию – 2022)																								
1	ул.Ленина №104	0,389885	0,049348	0,59	4030,68	ул.Ленина №52 БПОУ МО "Серпуховский колледж" Министерство финансов Московской области ул.Ленина, 52	0,331047	0,013216		0,42	4290,48	МБОУ ДО "Детская школа искусств" Серпуховского района ул.Спортивная , 13	0,021466	0,000344		0,02	286,19	ООО"МОСОБЛЕИ РЦ"; АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРПУХОВ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ; ПАО "Ростелеком" ул.Ленина, 36	0,033024	0,000275	0,04	480,99	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2022
2	ул.Ленина №106	0,442669	0,077724	0,72	4535,19	МОУ "ДАШКОВСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА"ул.Ленина, 40	0,284217	0,007607		0,35	3575,4	МДОУ "Дашковский детский сад комбинированного вида "Колобок"ул.Ленина, 38	0,199307	0,025226		0,23	3291,17	ФГБУН НИЦ ТБП ФМБА России ул.Ленина, 102	0,46114	0,011963	0,57	3891,05		
3	ул.Ленина №1-Б	0,276483	0,024181	0,39	3984,02													ОАО "Дашковка" ул.Ленина, 42, 44 (5 объектов) Кулинария, Адм.зд, Маш.парк, баня, теплицы	0,298989	0,00011	0,35	3575,4		
4	ул.Ленина №3	0,255177	0,026895	0,37	3779,71													Абонент Дементьева Г.А. ул.Ленина, 5а	0,008223	0,001041	0,01	143,09		
5	ул.Ленина №3-А	0,300632	0,035531	0,44	4494,79													Абонент Демкин А.А., Спортивная, 21	0,025	0,003164	0,03	429,28		
6	ул.Ленина №5	0,2765	0,027635	0,4	4086,17																			
7	ул.Ленина №7	0,290093	0,032077	0,42	4290,48																			
8	ул.Ленина №11	0,300667	0,025661	0,42	4290,48																			
9	ул.Ленина №17	0,040914	0,006415	0,06	858,54																			
10	ул.Ленина №12	0,123088	0,017765	0,19	2718,79																			
11	ул.Ленина №16	0,231286	0,041946	0,38	3881,87																			
12	ул.Ленина №32	0,220677	0,032323	0,34	3473,25																			
13	ул.Ленина №34	0,491631	0,070815	0,76	4787,14																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустанках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
14	ул.Ленина №24	0,229763	0,039479	0,37	3779,71																			
15	ул.Ленина №18	0,31508	0,059465	0,53	3620,78																			
16	ул.Ленина №20	0,230264	0,043529	0,27	3863,54																			
17	ул.Ленина №22	0,22901	0,43221	0,27	3863,54																			
18	ул.Ленина №98	0,2081	0,039275	0,24	3434,26																			
19	ул.Ленина №96	0,111524	0,021048	0,13	1860,22																			
20	ул.Ленина №46	0,310282	0,058559	0,36	3677,56																			
21	ул.Ленина №48	0,263849	0,049796	0,31	3166,79																			
22	ул.Ленина №50	0,306513	0,057848	0,36	3677,56																			
23	ул.Ленина №66	0,321868	0,060746	0,37	3779,71																			
24	ул.Молодежная №9-А	0,278629	0,052586	0,32	3268,94																			
25	ул.Молодежная №9-Б	0,157824	0,029786	0,18	2575,7																			
26	ул.Молодежная №9	0,278629	0,052586	0,32	3268,94																			
27	ул.Молодежная №7	0,296261	0,055913	0,34	3473,25																			
28	ул.Ленина №108	0,546596	0,103159	0,64	4372,26																			
29	ул.Ленина №112	1,174939	0,221746	1,37	7956,76																			
ИТОГО	29				108850,63	2					7865,88	2					3577,36	5				8519,81		
Всего: 41 объект																								
Котельная д.Васильевское (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	д.Васильевское №1а	0,084345	0,008742	0,12	1717,13	МОУ "Васильевская ООШ" д.Васильевское, 46	0,135327	0,001032		0,16	2289,45	МДОУ Детский сад "Василек" д.Васильевское	0,084573	0,008742		0,12	1717,13	АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРПУХОВ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ; ФГУП "Почта России" д.Васильевское, 36	0,048278	гвс нет	0,06	858,54	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	д.Васильевское №2а	0,085205	0,010363	0,13	1860,22																			
3	д.Васильевское №3а	0,084684	0,015792	0,14	2003,32																			
4	д.Васильевское №4а	0,081515	0,011844	0,13	1860,22																			
5	д.Васильевское №5а	0,199558	0,043673	0,35	3575,4																			

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустанках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
6	д.Васильевское №6а	0,19858	0,04244	0,34	3473,25																			
7	д.Васильевское №7а	0,120761	0,035531	0,24	3434,26																			
8	д.Васильевское №8а	0,198097	0,041453	0,34	3473,25																			
9	д.Васильевское №9а	0,107579	0,018506	0,17	2432,6																			
10	д.Васильевское №10а	0,130697	0,017519	0,2	2861,88																			
11	д.Васильевское №16Д	0,226322	0,036024	0,36	3677,56																			
ИТОГО	11				30369,09	1					2289,45	1					1717,13	1				858,54		
Всего:14 объектов																								
Котельная п.Оболенск (плановый год ввода у эксплуатацию – 2020-2021)																								
1																		ФГКОУ МПИ ФСБ России (14 зданий)	1,559	0,053	1,95	10453,88	Установка ИТП с погодозависимым регулированием (Устройства ЦТП в существующем здании №13 ФСБ РФ (МПИ ФСБ России) филиала Института (г.п. Оболенск) и строительство тепловых сетей - L-600-800 п.м.)	2020-2021
2	ул.Строителей №1	0,296654	0,030246	0,43	4392,64	выполнено												ООО "Глекс-Оболенск"кор.№72	0,953985	0,00022	1,11	6446,72	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	
3	ул.Строителей №2	0,324224	0,057445	0,53	3620,78	выполнено												ООО "Гритвак" кор.№27	0,059	0,00121	0,07	1001,66		
4	ТСЖ "ЮГ" ул.Строителей №3	0,249314	0,025168	0,36	3677,56													ООО "Стеклопакеты"ко р.№10/1	0,273616	0,00539	0,33	3371,09		
5																		АО ТД "Биоснабсбыт"дом №1	0,600285	0,000457	0,7	4782,16		
6																		ООО "Юкел-пак"кор.№35	0,171024	0,003	0,21	3004,98		
7																		ООО "Имтек"кор.№13, №13а	0,057	0,00216	0,07	1001,66		
8																		АО ФП "Оболенское" (4 корпуса)	0,331	0,017773	0,43	4392,64		
9																		ООО НКП "Асконт +" ул.Строителей кор. №2	0,032662	0,001165	0,04	480,99		
10																		ООО "Медфлорина" кор.№9	0,045235	0,0005	0,05	715,47		
11																		ИП Воронина О.В.кор.№25	0,096086	0,000094	0,11	1574,04		
12																		ООО "Фармаклон"кор. №5а	0,2043	0,012098	0,27	3863,54		
13																		ЗАО "ЭКАМ"кор.№72Б	0,091985	0,000944	0,11	1574,04		

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
14																		ФГКУ СУ ФПС "88 МСЧ России кор.73	0,02926	0,000143	0,03	429,28		
15																		МУП "Водоканал Сервис" (5 корпусов"	0,215463	0,000422	0,25	3577,35		
16																		ООО " "ГК ПКБ" ул.Строителей кор.№3	нежилое помещение в жилом доме					
ИТОГО	3				11690,98	0						0						16				46669,5		
Всего: 20 объектов																								
Котельная п.Пограничный (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																								
1	п.Пограничный №1а	0,305169	0,043287	0,35	3575,4							МДОУ Детский сад "Улыбка" п.Пограничны й, 13а	0,092574	0,011495		0,14	2003,32	Межмуниципально е управление МВД РФ "Серпуховское", МУП Серпуховского муниципального района "Служба Заказчика" ул.Пограничная, 13	0,056108	нет	0,07	1001,66	Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	п.Пограничный №3а	0,199709	0,030103	0,31	3166,79																			
3	п.Пограничный №5а	0,204548	0,033063	0,33	3371,09																			
4	п.Пограничный №7	0,149643	0,021226	0,17	2432,6																			
5	п.Пограничный №4	0,04549	0,054037	0,2	2861,88																			
6	п.Пограничный №7	0,149643	0,21226	0,17	2432,6																			
7	п.Пограничный №9	0,152377	0,021614	0,18	2575,7																			
ИТОГО	7				20416,06	0						1					2003,32	1				1001,66		
Всего: 10 объектов																								
Котельная д.Старые Кузьменки (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021																								
1	д.Старые кузьменки №1	0,062062	0,008803	0,07	1001,66																		1. Восстановление внутренней систем гвс 2.Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	д.Старые кузьменки №2	0,067586	0,009587	0,08	1144,75																			
ИТОГО	2				2146,41	0						0						0				0		

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустановках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
Всего: 2 объектов																								
Котельная д.Гавшино плановый год ввода у эксплуатацию – 2021																								
1	д.Гавшино №1а	0,05861	0,008314	0,07	1001,66																		1. Восстановление внутренней систем гвс 2.Установка ИТП с погодозависимым регулированием	2021
2	д.Гавшино №2а	0,057488	0,008154	0,07	1001,66																			
ИТОГО	2				2003,32	0						0						0				0		
Всего: 2 объектов																								

Осуществление перевода потребителей с системой ГВС, осуществляющейся по открытой схеме присоединения к тепловым сетям, на закрытую схему с обустройством тепловых пунктов.

Таблица 9.4.2 – Перечень абонентов с системой ГВС, осуществляющейся по открытой схеме присоединения к тепловым сетям

№	МКД	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость тыс. руб.	школы	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка на Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Детские сады	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка на вент, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Прочие	Нагрузка на ОТ, Гкал/час	Нагрузка на ГВС, Гкал/час	Нагрузка, Мвт	Стоимость	Мероприятия проводимые в тепловых энергоустанках Потребителя	Год реализации концессионных соглашений
Котельная д.Арнеево (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021)																									
1	д.Арнеево №1а	0,10959	0,015545	0,17	2432,6																			Установка ИТП с погодозависимым регулированием (Переключение внутренней системы гвс потребителей на независимую схему)	2021
2	д.Арнеево №2а	0,107086	0,016285	0,17	2432,6																				
3	д.Арнеево №67	0,011	0,001560	0,01	143,09																				
4	д.Арнеево №69	0,012	0,001702	0,01	143,09																				
5	д.Арнеево №70	0,011	0,001560	0,01	143,09																				
ИТОГО	5				5294,47	0							0						0				0		
Всего: 5 объектов																									
Котельная д.Подмоклово (плановый год ввода у эксплуатацию – 2021																									
1	д.Подмоклово №1	0,067905	0,009632	0,08	1144,75																			1. Восстановление внутренней систем гвс 2.Установка ИТП с погодозависимым регулированием (Переключение внутренней системы гвс потребителей на независимую схему)	2021
2	д.Подмоклово №2	0,071412	0,010130	0,08	1144,75																				
3	д.Подмоклово №3	0,067046	0,009510	0,08	1144,75																				
4	д.Подмоклово №4	0,089913	0,012754	0,1	1430,94																				
	4				4865,19	0							0						0				0		
Всего: 4 объектов																									

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционного проекта (ИП) – категория, отражающая соответствие проекта, порождающего данный ИП, целям и интересам его участников. Осуществление эффективных проектов увеличивает поступающий в распоряжение общества внутренний валовой продукт, который затем делится между участвующими в проекте субъектами. Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования. Показатели эффективности проекта характеризуют с экономической точки зрения технические, технологические и организационные проектные решения. В основу оценки эффективности ИП положены следующие основные принципы:

- рассмотрение проекта на протяжении всего его жизненного цикла (расчетного периода), охватывающего временной интервал от начала проекта до его прекращения;
- моделирование денежных потоков, включающих все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и расходы за расчетный период;
- сопоставимость условий сравнения различных вариантов проекта;
- принцип положительности и максимума эффекта;
- учет фактора времени;
- учет только предстоящих затрат и поступлений;
- учет влияния инфляции (учет изменения цен на различные виды продукции и ресурсов в период реализации проекта);
- учет влияния неопределенностей и рисков, сопровождающих реализацию проекта.

Начало расчетного периода определено как дата начала вложения средств в проектно- изыскательские работы. Время в расчетном периоде измеряется в годах и отсчитывается от фиксированного момента $t_0 = 0$, принимаемого за базовый (конец нулевого шага). Длительность расчетного периода проекта – 10 лет. Эффективность ИП оценивается в течение всего расчетного периода. Для того

чтобы ИП, с точки зрения инвестора, был признан эффективным, необходимо, чтобы эффект реализации порождающего его проекта был положительным. При сравнении альтернативных ИП предпочтение должно отдаваться проекту с наибольшим значением эффекта. При оценке эффективности проекта учитываются различные аспекты фактора времени, в том числе неравноценность разновременных затрат и результатов. При расчетах показателей эффективности учитываются только предстоящие в ходе осуществления проекта затраты и поступления. Прошлые, уже осуществленные затраты, не обеспечивающие возможности получения альтернативных доходов вне данного проекта в перспективе, в денежных потоках не учитываются и на значение показателей эффективности не влияют; Проект, как и любая финансовая операция, т.е. операция, связанная с получением доходов и (или) осуществлением расходов, порождает денежные потоки от операционной деятельности.

Согласно полученным результатам, целесообразно рассмотрение первого варианта развития схемы теплоснабжения. Рекомендуется в дальнейшем более подробное рассмотрение на стадии разработки проектно-сметной документации.

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

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

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

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

Постановлением главы городского округа Серпухов от 17 января 2019 г. № 116 статус единой теплоснабжающей организации присвоен ООО «Газпром теплоэнерго МО» на всей территории муниципального образования «Городской округ Серпухов Московской области».

Таблица 10.1.1 – Сведения по ЕТО

Код ЕТО	Наименование ЕТО	Населенный пункт
01	ООО «Газпром теплоэнерго Московской области».	Городской округ Серпухов Московской области

10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Таблица 10.2.1 – Зона деятельности ЕТО

Код ЕТО	Наименование ЕТО	Зона деятельности ЕТО
01	ООО «Газпром теплоэнерго Московской области».	Городской округ Серпухов Московской области

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

В соответствии с п 7. постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 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;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Критерии статуса ЕТО определялись на основании протяженности тепловых сетей и теплопроизводительности источников.

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

В соответствии с п. 5 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Российской Федерации» для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня

размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности.

Сбор заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не осуществляется:

- в случае размещения в установленном порядке органами местного самоуправления городского округа проекта актуализированной схемы теплоснабжения;

- в случае изменения границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, не влекущих за собой возникновение новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации;

- в случаях, указанных в пунктах 14 и 28 требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

Сбор заявок на присвоение организации (организациям) статуса единой теплоснабжающей органами местного самоуправления городского округа Серпухов при разработке проекта актуализированной схемы теплоснабжения не осуществлялся.

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

Зоной действия системы теплоснабжения является территория городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения.

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

Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными.

Централизованная система теплоснабжения городского округа Серпухов состоит из 66-ти систем теплоснабжения, образованных на базе 66-ти котельных.

Реестр систем теплоснабжения (источников тепловой энергии), действующих в городском округе Серпухов приведен в таблице 10.5.1.

Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация
1	Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
2	Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
3	Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
4	Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
5	Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
6	Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
7	Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
8	Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
9	Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
10	Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
11	Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
12	Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
13	Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
14	Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
15	Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
17	Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
18	Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
19	Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
20	Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
21	Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
22	Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
23	Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
24	Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
25	Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
26	Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
27	Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
28	Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация
29	Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
30	Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
31	Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
32	Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
33	Котельная АО "СЗ "Металлист"	АО "СЗ "Металлист" – источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети
34	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	ООО «Серпуховская бумага» - источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети
35	Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно" – источника; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети
36	Котельная АО «ТЭИК»	ОАО «ТЭИК»
37	Котельная Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
38	Котельная Шарапово- Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
39	Котельная Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
40	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское» - источник; ООО «ЭТС Воздвиженское» - сети; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - сети
41	Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
42	Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
43	Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
44	Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
45	Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
46	Котельная м. Данки (ПНИ №2)	ГБУ «ПНИ №2»
47	Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
48	Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
49	Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
50	Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
51	Котельная д. Пущино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
52	Котельная Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
53	Котельная "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
54	Котельная "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
55	Котельная "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
56	Котельная "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
57	Котельная "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
58	Котельная "Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
59	Котельная "Большое грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
60	Котельная "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
61	Котельная "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
62	Котельная п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
63	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
64	Котельная Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
65	Котельная ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
66	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками не предполагается.

12.Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27 июля 2010 года №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 сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

По состоянию на отчетный период бесхозных тепловых сетей не выявлено.

13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа

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

Согласно Генеральной схеме газоснабжения Московской области до 2030 года, разработанной ОАО «Газпром промгаз» при участии АО «Мособлгаз», утверждённой решением Межведомственной комиссией по вопросам энергообеспечения Московской области от 14.11.2013 г. № 11 газоснабжение городского округа Серпухов осуществляется по магистральному газопроводу Ду 700 мм, $P \leq 5,4$ МПа. От данного магистрального газопровода предусмотрены газопроводы-отводы к газораспределительным станциям (далее по тексту ГРС).

Расход природного газа по городскому округу составляет 402,6 млн. куб. м/год.

Потребителями газа высокого давления являются котельные и предприятия, низкого — жилищно-коммунальная застройка.

Природный газ используется в качестве основного топлива на котельных, для приготовления пищи в жилых домах на газовых плитах, для нужд отопления и горячего водоснабжения в индивидуальной жилой застройке, от газовых водонагревателей, устанавливаемых в каждом доме (квартире).

Система газоснабжения многоступенчатая, с транспортировкой газа высокого ($P \leq 1,2$ МПа; $P \leq 0,6$ МПа), среднего ($P \leq 0,3$ МПа) и низкого давления. Газ низкого давления поступает к бытовым потребителям (газовые плиты, автоматические теплогенераторы). Часть жителей индивидуальной жилой

застройки и садоводческих объединений используют для хозяйственно-бытовых нужд сжиженный баллонный газ.

В настоящее время газопроводы находятся в удовлетворительном состоянии (ежегодно проводится проверка технического состояния газопроводов и газового оборудования Госгортехнадзором). Уровень газификации сельских и городских поселений городского округа Серпухов по обеспечению потребителей – средний. Существующая система газоснабжения обеспечивает стабильную подачу природного газа потребителям и имеет возможность обеспечения определённого роста газопотребления.

Согласно предоставленным материалам потребление природного газа централизованными системами теплоснабжения в 2010 году составляет 160414,48 тыс.куб.м. При этом прирост на 2038 год составит:

172364,32 тыс. куб.м для 1-го варианта развития систем теплоснабжения;

167455,94 тыс.куб.м для 2-го варианта развития систем теплоснабжения.

При этом в данные величины включены приросты на 2025 год:

138015,55 тыс. куб.м для 1-го варианта развития систем теплоснабжения;

115373,64 тыс.куб.м для 2-го варианта развития систем теплоснабжения.

Согласно развитию систем газоснабжения в 2035 году прирост расхода природного газа по городскому округу составит – 803622 тыс. куб. м/год. При этом до 2025 года – 227646 тыс. куб. м/год. Т.е., как видно на долгосрочное развитие, прирост планируемого расхода газа исходя из стратегии развития системы газоснабжения покрывает необходимые величины приростов в соответствие с предложенными вариантами развития, что в дополнении также обеспечит покрытие необходимых расходов газа на децентрализованное теплоснабжение.

В границах городского округа сохраняются существующие газопроводы высокого, среднего и низкого давления, а также ГРП и ГРПШ. Достаточность пропускной способности и необходимость их реконструкции будет решаться на следующей стадии проектирования.

13.2.Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В настоящее время газопроводы находятся в удовлетворительном состоянии (ежегодно проводится проверка технического состояния газопроводов и газового оборудования Госгортехнадзором). Уровень газификации сельских и городских поселений городского округа Серпухов по обеспечению потребителей – средний. Существующая система газоснабжения обеспечивает стабильную подачу природного газа потребителям и имеет возможность обеспечения определённого роста газопотребления.

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

Направление развития газификации г.о. Серпухов 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.

Серпухов 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 разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

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. Серпухов не рассматриваются в связи с отсутствием потребности в данном мероприятии.

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

1. Сохранение существующих централизованных систем водоснабжения с подачей воды. Организация нормативной санитарно-защитной полосы (СЗП) существующих региональных водоводов – по 50 м в каждую сторону от крайних водоводов с соблюдением нормативного режима.

2. Разработка проекта строительства II и III очередей системы водоснабжения.

3. Прокладка водоводов (две нитки) с обеспечением СЗП от крайних водоводов при прокладке в сухих грунтах – не менее 10 м и в мокрых грунтах – не менее 50 м в соответствии с утвержденным проектом строительства. Ориентировочная протяжённость водоводов 40 км.

4 Разработка проекта территорий под перспективное освоение разведанного и утвержденного к эксплуатации месторождения артезианских вод.

13.7.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, 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. Серпухов отвечает необходимости потребностей в природном газе для случаев развития систем теплоснабжения.

14.Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

Таблица 14.1 - Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Общее количество прекращений подачи тепловой энергии за 5 лет		
			Отопительный период	Межотопительный период	Общее
1	Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3	0	3
2	Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0
3	Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	1	5
4	Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0
5	Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	0	1
6	Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	0	1
7	Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	0	1
8	Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3	0	3
9	Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2
10	Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5	0	5
11	Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5	0	5
12	Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2
13	Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10	-	13
14	Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	1	5
15	Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6	0	6
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	1	5
17	Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2
18	Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	0	1
19	Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2
20	Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10	2	12
21	Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3	1	4
22	Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	1	3
23	Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Общее количество прекращений подачи тепловой энергии за 5 лет		
			Отопительный период	Межотопительный период	Общее
24	Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4	1	5
25	Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3	1	4
26	Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0
27	Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2
28	Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	0	1
29	Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	22	3	25
30	Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	0	1
31	Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	0	1
32	Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	0	1
33	Котельная АО "СЗ"Металлист"	АО "СЗ"Металлист" – источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0	0	0
34	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	ООО «Серпуховская бумага» - источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	16	2	18
35	Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно" – источника; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	11	1	12
36	Котельная АО «ТЭИК»	АО «ТЭИК»	9	0	9
37	Котельная Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	44	8	52
38	Котельная Шарапово- Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11	1	12
39	Котельная Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13	1	14
40	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское» - источник; ООО «ЭТС Воздвиженское» - сети; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - сети	0	0	0
41	Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6	2	8
42	Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	195	130	325
43	Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8	0	8
44	Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3	5	8

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Общее количество прекращений подачи тепловой энергии за 5 лет		
			Отопительный период	Межотопительный период	Общее
45	Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3	5	8
46	Котельная м. Данки (ГБУ ПНИ №2)	ГБУ «ПНИ №2»	0	0	0
47	Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2
48	Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0
49	Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2
50	Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0
51	Котельная д. Пущино	По договору аренды между ООО «Газпром теплоэнерго МО» и УК «Служба заказчика»	0	0	0
52	Котельная Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2
53	Котельная "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7	0	7
54	Котельная "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7	0	7
55	Котельная "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7	0	7
56	Котельная "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	57	4	61
57	Котельная "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1	0	1
58	Котельная "Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2	0	2
59	Кольная "Большое грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	15	5	20
60	Котельная "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	35	5	40
61	Котельная "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12	1	13
62	Котельная п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0
63	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0
64	Котельная Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0
65	Котельная ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0
66	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0	0

Таблица 14.2 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Удельный расход условного топлива, т у.т./Гкал
1	Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	144,799
2	Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	274,448
3	Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	186,061
4	Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	160,565
5	Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	129,657
6	Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	190,967
7	Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	151,533
8	Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	152,263
9	Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	166,082
10	Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	173,912
11	Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	173,821
12	Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	202,582
13	Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	129,346
14	Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	174,209
15	Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	222,121
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	151,616
17	Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	246,946
18	Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	176,813
19	Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	143,090
20	Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	209,669
21	Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	166,949
22	Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	131,485
23	Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	116,519
24	Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	163,404
25	Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	166,852
26	Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	226,806
27	Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	158,664
28	Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	724,448
29	Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	163,974

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Удельный расход условного топлива, т у.т./Гкал
30	Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	202,483
31	Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	125,400
32	Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	175,271
33	Котельная АО "СЗ"Металлист"	АО "СЗ"Металлист" – источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	442,582
34	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	ООО «Серпуховская бумага» - источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	64,507
35	Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно" – источника; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	243,294
36	Котельная АО «ТЭИК»	АО «ТЭИК»	908,213
37	Котельная Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	238,079
38	Котельная Шарапово-Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	182,124
39	Котельная Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	230,164
40	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское» - источник; ООО «ЭТС Воздвиженское» - сети; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - сети	138,505
41	Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	161,266
42	Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	163,585
43	Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	231,731
44	Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	113,007
45	Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	168,671
46	Котельная м. Данки (ГБУ ПНИ №2)	ГБУ «ПНИ №2»	162,473
47	Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	162,473
48	Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	162,473
49	Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	162,473
50	Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	162,473
51	Котельная д. Пушино	По договору аренды между ООО «Газпром теплоэнерго МО» и УК «Служба заказчика»	162,473
52	Котельная Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	162,473
53	Котельная "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	162,403
54	Котельная "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	162,403

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Удельный расход условного топлива, т у.т./Гкал
55	Котельная "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	162,403
56	Котельная "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	160,905
57	Котельная "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	162,205
58	Котельная "Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	151,305
59	Котельная "Большое грызловое"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	156,472
60	Котельная "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	153,206
61	Котельная "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	159,858
62	Котельная п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	158,755
63	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	177,486
64	Котельная Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	183,007
65	Котельная ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	57,278
66	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	151,305

Таблица 14.3 - Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Отношение потерь к материальной характеристике, Гкал/кв.м
1	Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,91
2	Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,10
3	Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,00
4	Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,31
5	Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,89
6	Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,01
7	Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,72
8	Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,65
9	Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,78
10	Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,99
11	Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,73
12	Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,75
13	Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,37
14	Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,17
15	Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,99
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,72
17	Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,00
18	Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,97
19	Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,47
20	Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,73
21	Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,77
22	Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,38
23	Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,61

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Отношение потерь к материальной характеристике, Гкал/кв.м
24	Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,32
25	Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,95
26	Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,95
27	Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,75
28	Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,63
29	Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,45
30	Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,72
31	Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,00
32	Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,97
33	Котельная АО "СЗ "Металлист"	АО "СЗ "Металлист" – источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	4,73
34	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	ООО «Серпуховская бумага» - источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	3,77
35	Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно" – источника; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	4,38
36	Котельная АО «ТЭИК»	АО «ТЭИК»	4,42
37	Котельная Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,95
38	Котельная Шарапово- Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,75
39	Котельная Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,31
40	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское» - источник; ООО «ЭТС Воздвиженское» - сети; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - сети	3,59
41	Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,99
42	Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,99
43	Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,72
44	Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,00
45	Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,97
46	Котельная м. Данки (ГБУ ПНИ №2)	ГБУ «ПНИ №2»	6,47
47	Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,73
48	Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,77
49	Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,38
50	Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,61
51	Котельная д. Пущино	По договору аренды между ООО «Газпром теплоэнерго МО» и УК «Служба заказчика»	7,32
52	Котельная Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,95
53	Котельная "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,95
54	Котельная "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,75
55	Котельная "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,63
56	Котельная "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,45
57	Котельная "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,99
58	Котельная "Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,99
59	Котельная "Большое Грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,36
60	Котельная "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,74
61	Котельная "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,70
62	Котельная п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,01
63	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,32
64	Котельная Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,92

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Отношение потерь к материальной характеристике, Гкал/кв.м
65	Котельная ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,06
66	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,99

Таблица 14.4 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Коэфф. использования уст. тепловой мощности
1	Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,517
2	Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,199
3	Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,659
4	Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,950
5	Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,273
6	Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,774
7	Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,551
8	Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,779
9	Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,886
10	Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,626
11	Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,756
12	Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,140
13	Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,577
14	Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,547
15	Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,638
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,551
17	Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,417
18	Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,474
19	Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,465
20	Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,512
21	Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,995
22	Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,342
23	Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,025
24	Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,531
25	Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,677
26	Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,601
27	Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,959
28	Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,476
29	Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,865
30	Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,417
31	Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,169
32	Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,396
33	Котельная АО "СЗ"Металлист"	АО "СЗ"Металлист" – источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0,098
34	Котельная ООО «Серпуховская Бумага»	ООО «Серпуховская Бумага» - источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0,683
35	Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно" – источника; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0,386
36	Котельная ОАО «ТЭИК»	ОАО «ТЭИК»	0,083
37	Котельная Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Кэфф. использования уст. тепловой мощности
38	Котельная Шарапово- Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,291
39	Котельная Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,256
40	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское» - источник; ООО «ЭТС Воздвиженское» - сети; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - сети	0,755
41	Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,750
42	Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,317
43	Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,000
44	Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,247
45	Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,472
46	Котельная м. Данки (ПНИ №2)	ГБУ «ПНИ №2»	2,825
47	Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,923
48	Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,928
49	Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,449
50	Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,931
51	Котельная д. Пущино	По договору аренды между ООО «Газпром теплоэнерго МО» и УК «Служба заказчика»	0,928
52	Котельная Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,928
53	Котельная "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,923
54	Котельная "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,354
55	Котельная "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,372
56	Котельная "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,350
57	Котельная "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,353
58	Котельная "Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,000
59	Кольная "Большое грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,297
60	Котельная "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,517
61	Котельная "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,836
62	Котельная п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,846
63	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,640
64	Котельная Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,350
65	Котельная ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,891
66	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,472

Таблица 14.5 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
1	Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,101
2	Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,91
3	Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,3
4	Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,141
5	Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,579
6	Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,411
7	Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,192
8	Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,015

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
9	Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,458
10	Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,389
11	Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,003
12	Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,125
13	Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,007
14	Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,487
15	Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,189
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,692
17	Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,3
18	Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,967
19	Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,117
20	Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,203
21	Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,147
22	Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,818
23	Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,071
24	Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,052
25	Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,345
26	Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,245
27	Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,125
28	Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,293
29	Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,795
30	Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,692
31	Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,3
32	Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,967
33	Котельная АО "СЗ"Металлист"	АО "СЗ"Металлист" – источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	5,203
34	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	ООО «Серпуховская бумага» - источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	4,147
35	Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно" – источника; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	4,818
36	Котельная АО «ТЭИК»	АО «ТЭИК»	4,862
37	Котельная Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,245
38	Котельная Шарапово- Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,125
39	Котельная Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,941
40	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское» - источник; ООО «ЭТС Воздвиженское» - сети; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - сети	3,949
41	Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,189
42	Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,389
43	Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,692
44	Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,3
45	Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10,967
46	Котельная м. Данки (ГБУ ПНИ №2)	ГБУ «ПНИ №2»	7,117
47	Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,203

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
48	Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,147
49	Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,818
50	Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,071
51	Котельная д. Пущино	По договору аренды между ООО «Газпром теплоэнерго МО» и УК «Служба заказчика»	8,052
52	Котельная Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,345
53	Котельная "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,245
54	Котельная "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,125
55	Котельная "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,293
56	Котельная "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,795
57	Котельная "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,189
58	Котельная "Лукияново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,589
59	Котельная "Большое грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,496
60	Котельная "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,114
61	Котельная "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,77
62	Котельная п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,511
63	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,652
64	Котельная Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,012
65	Котельная ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,166
66	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,147

Таблица 14.6 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %
1	Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,2
2	Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,4
3	Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,5
4	Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,6
5	Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,0
6	Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,6
7	Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,5
8	Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,2
9	Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,8
10	Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,6
11	Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,2
12	Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,3
13	Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,4
14	Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,7
15	Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,3
16	Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11,2

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %
17	Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,5
18	Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11,5
19	Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,5
20	Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,5
21	Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,4
22	Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,1
23	Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,3
24	Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,5
25	Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,6
26	Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,4
27	Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,3
28	Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,7
29	Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,0
30	Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11,2
31	Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,5
32	Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11,5
33	Котельная АО "СЗ "Металлист"	АО "СЗ "Металлист" – источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	5,5
34	Котельная ООО «Серпуховская бумага»	ООО «Серпуховская бумага» - источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	4,4
35	Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно" – источника; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	5,1
36	Котельная АО «ТЭИК»	АО «ТЭИК»	5,1
37	Котельная Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,4
38	Котельная Шарипово- Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,3
39	Котельная Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,3
40	Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское» - источник; ООО «ЭТС Воздвиженское» - сети; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - сети	4,1
41	Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
42	Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
43	Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
44	Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
45	Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
46	Котельная м. Данки (ПНИ №2)	ГБУ «ПНИ №2»	0
47	Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
48	Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
49	Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
50	Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
51	Котельная д. Пущино	По договору аренды между ООО «Газпром теплоэнерго МО» и УК «Служба заказчика»	0
52	Котельная Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
53	Котельная "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
54	Котельная "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %
55	Котельная "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
56	Котельная "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
57	Котельная "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
58	Котельная "Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
59	Котельная "Большое Грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
60	Котельная "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
61	Котельная "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
62	Котельная п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
63	Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
64	Котельная Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
65	Котельная ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0
66	БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0

Таблица 14.8 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Отношение материальной характеристики тепловых сетей					
		2018	2019	2024	2029	2034	2038
Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,055	0,0573	0,0573	0,0573	0,0573	0,0573
Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0432	0,0562	0,0562	0,0562	0,0562	0,0562
Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554	0,0554
Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552	0,0552
Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217
Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0876	0,0876	0,0876	0,0876	0,0876	0,0876
Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674
Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,182	0,182	0,182	0,2046	0,2046	0,2046
Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,1069	0,1069	0,1098	0,1098	0,1098	0,1098
Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5124	0,5146	0,5161	0,5161	0,5161	0,5161
Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,1604	0,1604	0,1604	0,1604	0,1604	0,1829
Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0738	0,0738
Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0408	0,0577	0,1113	0,1113	0,1113	0,1113
Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0109	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183

Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Отношение материальной характеристики тепловых сетей					
		2018	2019	2024	2029	2034	2038
Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0579	0,0579	0,0579	0,1689	0,1689	0,1689
Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,1716	0,1716	0,2129	0,2253	0,2584	0,2584
Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122
Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138
Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0625	0,0625	0,0957	0,0957	0,0957	0,0957
Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0468	0,0468	0,0468	0,0468	0,0468	0,0468
Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612
Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124	0,0124
Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0446	0,0462	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556
Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2897	0,3102	0,3978	0,3978	0,3978	0,3978
Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667
Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753
Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062
Котельная АО "СЗ"Металлист"	АО "СЗ"Металлист" – источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Котельная ООО «Серпуховская бумага»	ООО «Серпуховская бумага» - источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485
Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно" – источника; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553
Котельная АО «ТЭИК»	АО «ТЭИК»	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Котельная Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Отношение материальной характеристики тепловых сетей					
		2018	2019	2024	2029	2034	2038
Котельная Шарапово- Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Котельная Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036
Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское» - источник; ООО «ЭТС Воздвиженское» - сети; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - сети	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0123	0,0123	0,0123	0,0203	0,0203	0,0203
Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108
Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185
Котельная м. Данки (ГБУ ПНИ №2)	ГБУ «ПНИ №2»	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177
Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5124	0,5146	0,5161	0,5161	0,5161	0,5161
Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,1604	0,1604	0,1604	0,1604	0,1604	0,1829
Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0513	0,0513	0,0513	0,0513	0,0738	0,0738
Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0408	0,0577	0,1113	0,1113	0,1113	0,1113
Котельная д. Пущино	По договору аренды между ООО «Газпром теплоэнерго МО» и УК «Служба заказчика»	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Котельная Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0109	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183

Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Отношение материальной характеристики тепловых сетей					
		2018	2019	2024	2029	2034	2038
Котельная "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0579	0,0579	0,0579	0,1689	0,1689	0,1689
Котельная "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Котельная "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Котельная "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,8289	0,833	0,8356	0,8356	0,8356	0,8356
Котельная "Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024
Котельная "Большое Грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163
Котельная "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186
Котельная "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,7123	0,7123	0,7123	0,7123	0,7123	0,7123
Котельная п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,2918	0,2927	0,3983	0,4715	0,6277	0,6742
Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0908	0,0992	0,0992	0,0992	0,0992	0,0992
Котельная Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Котельная ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207	0,0207
БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002

Таблица 14.9 - Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Отношение установленных тепловых мощностей					
		2018	2019	2024	2029	2034	2038
Котельная №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,55	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
Котельная №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Котельная №3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,432	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Котельная №6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Котельная №8	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,552	0,552	0,552	0,552	0,645	0,645
Котельная №10	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Котельная №11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Котельная №12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
Котельная №15	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Котельная №16	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,82	1,82	1,82	2,046	2,046	2,046
Котельная №17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,069	1,069	1,098	1,098	1,098	1,098
Котельная №18	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Котельная №21	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,124	5,146	5,161	5,161	5,161	5,161
Котельная №22	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,829
Котельная №25	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,513	0,513	0,513	0,513	0,738	0,738
Тепловая энергоустановка вместо котельной №28	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,408	0,577	1,113	1,113	1,113	1,113
Котельная №29	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Котельная №30	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,109	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183

Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Отношение установленных тепловых мощностей					
		2018	2019	2024	2029	2034	2038
Котельная №31	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,579	0,579	0,579	1,689	1,689	1,689
Котельная №33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,716	1,716	2,129	2,253	2,584	2,584
Котельная №38	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Котельная №40	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Котельная №46	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,625	0,625	0,957	0,957	0,957	0,957
Котельная №47	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Котельная №48	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
Котельная №49	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Котельная №50	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,446	0,462	0,556	0,556	0,556	0,556
Котельная №54	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная №57	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,897	3,102	3,978	3,978	3,978	3,978
Котельная №58	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Котельная №61	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
Котельная №62	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Котельная АО "СЗ "Металлист"	АО "СЗ "Металлист" – источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Котельная ООО «Серпуховская бумага»	ООО «Серпуховская бумага» - источник; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Котельная ОАО "Химволокно"	ОАО "Химволокно" – источника; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - тепловые сети	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
Котельная АО «ТЭИК»	АО «ТЭИК»	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Котельная Васильевское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Отношение установленных тепловых мощностей					
		2018	2019	2024	2029	2034	2038
Котельная Шарапово- Охота	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная Старые Кузьменки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Котельная ООО «ЭТС Воздвиженское»	ООО «ЭТС Воздвиженское» - источник; ООО «ЭТС Воздвиженское» - сети; ООО «Газпром теплоэнерго МО» - сети	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная м. Данки	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,123	0,123	0,123	0,203	0,203	0,203
Котельная д. Арнеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная с. Турово, модуль №1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная с. Турово, модуль №2	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Котельная п. Пограничный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Котельная м. Данки (ПНИ №2)	ГБУ «ПНИ №2»	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Котельная п. Мирный	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5,124	5,146	5,161	5,161	5,161	5,161
Котельная д. Райсемёновское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,829
Котельная д. Гавшино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,513	0,513	0,513	0,513	0,738	0,738
Котельная д. Калиново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,408	0,577	1,113	1,113	1,113	1,113

Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Отношение установленных тепловых мощностей					
		2018	2019	2024	2029	2034	2038
Котельная д. Пушино	По договору аренды между ООО «Газпром теплоэнерго МО» и УК «Служба заказчика»	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Котельная Большевик	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,109	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Котельная "Подмоклово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,579	0,579	0,579	1,689	1,689	1,689
Котельная "Щеболово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная "Каргашино"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная "Волохово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная "Балково"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	8,289	8,33	8,356	8,356	8,356	8,356
Котельная "Лукьяново"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024
Котельная "Большое Грызлово"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Котельная "Липицы"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
Котельная "Кирпичный завод"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,123	7,123	7,123	7,123	7,123	7,123
Котельная п. Оболенск	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,918	2,927	3,983	4,715	6,277	6,742
Котельная п. Оболенск, пр-т Биологов	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,908	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
Котельная Пролетарский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Котельная ЦРБ	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207

Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Отношение установленных тепловых мощностей					
		2018	2019	2024	2029	2034	2038
БМК, г. Серпухов, 1-я Московская, 23Б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002

15.Ценовые (тарифные) последствия

15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Таблица 15.1.1 – Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго МО» для г.о. Серпухов и района для первого варианта развития

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Выработано тепловой энергии:	Гкал	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30
в виде горячей воды,	Гкал	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30	763844,30
в виде пара,	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
на газовом топливе	Гкал	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00	763316,00
на твердом топливе	Гкал	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30	528,30
Собственные нужды котельной	Гкал	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2	17479,2
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0	152437,0
Потери тепловой энергии	Гкал	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30	79716,30
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80	819085,80
организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
бюджетным организациям	Гкал	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40	104350,40
жилищным организациям	Гкал	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80	641070,80
прочим потребителям	Гкал	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60	73664,60
собственное производство	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы																					
Операционные расходы	тыс.руб.	433494,80	455 169,5	477 928,0	497 045,1	516 926,9	532 434,8	548 407,8	564 860,0	576 157,2	587 680,4	599 434,0	611 422,7	623 651,1	636 124,1	648 846,6	661 823,6	675 060,0	675 060,0	675 060,0	675 060,0
Материалы на химводоочистку	тыс.руб.	1576,20	1 655,0	1 737,8	1 807,3	1 879,6	1 935,9	1 994,0	2 053,8	2 094,9	2 136,8	2 179,6	2 223,2	2 267,6	2 313,0	2 359,2	2 406,4	2 454,5	2 454,5	2 454,5	2 454,5
соль	тыс.руб.	1295,20	1 360,0	1 428,0	1 485,1	1 544,5	1 590,8	1 638,5	1 687,7	1 721,4	1 755,9	1 791,0	1 826,8	1 863,4	1 900,6	1 938,6	1 977,4	2 017,0	2 017,0	2 017,0	2 017,0
	т	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17	281,17
спирт	тыс.руб.	21,00	22,1	23,2	24,3	25,5	26,8	28,1	29,5	31,0	32,6	34,2	35,9	37,7	39,6	41,6	43,7	45,8	45,8	45,8	45,8
	л	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80
прочие	тыс.руб.	260,00	273,0	286,7	298,1	310,0	319,3	328,9	338,8	345,6	352,5	359,5	366,7	374,1	381,5	389,2	396,9	404,9	404,9	404,9	404,9
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	61226,70	64 288,0	67 502,4	70 202,5	73 010,6	75 201,0	77 457,0	79 780,7	81 376,3	83 003,8	84 663,9	86 357,2	88 084,3	89 846,0	91 642,9	93 475,8	95 345,3	95 345,3	95 345,3	95 345,3
Оплата труда	тыс.руб.	316475,40	332 299,2	348 914,1	362 870,7	377 385,5	388 707,1	400 368,3	412 379,3	420 626,9	429 039,5	437 620,3	446 372,7	455 300,1	464 406,1	473 694,2	483 168,1	492 831,5	492 831,5	492 831,5	492 831,5
численность	чел.	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00	752,00
средний размер зарплаты	руб.	35070,40	36 823,9	38 665,1	40 211,7	41 820,2	43 074,8	44 367,0	45 698,1	46 612,0	47 544,3	48 495,1	49 465,0	50 454,3	51 463,4	52 492,7	53 542,5	54 613,4	54 613,4	54 613,4	54 613,4
Цеховые расходы	тыс.руб.	40 411,9	42432,50	44 554,1	46 336,3	48 189,7	49 635,4	51 124,5	52 658,2	53 711,4	54 785,6	55 881,3	56 999,0	58 138,9	59 301,7	60 487,7	61 697,5	62 931,5	62 931,5	62 931,5	62 931,5
Общексплуатационны е расходы	тыс.руб.	13804,60	14494,83	15 219,6	15 828,4	16 461,5	16 955,3	17 464,0	17 987,9	18 347,7	18 714,6	19 088,9	19 470,7	19 860,1	20 257,3	20 662,5	21 075,7	21 497,2	21 497,2	21 497,2	21 497,2
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	156478,00	164301,90	172 517,0	179 417,7	186 594,4	192 192,2	197 958,0	203 896,7	207 974,7	212 134,1	216 376,8	220 704,4	225 118,5	229 620,8	234 213,2	238 897,5	243 675,5	243 675,5	243 675,5	243 675,5
Отвод сточных вод	тыс.руб.	392,90	412,55	433,2	450,5	468,5	482,6	497,1	512,0	522,2	532,6	543,3	554,2	565,2	576,6	588,1	599,8	611,8	611,8	611,8	611,8
	тыс.м3	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60
Налоги	тыс.руб.	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00	5576,00
налог на землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
налог на имущество	тыс.руб.	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00	5260,00
транспортный налог	тыс.руб.	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00
плата за ПДВ загрязняющих веществ	тыс.руб.	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	95575,60	100 354,4	105 372,1	109 587,0	113 970,5	117 389,6	120 911,3	124 538,6	127 029,4	129 570,0	132 161,4	134 804,6	137 500,7	140 250,7	143 055,7	145 916,8	148 835,2	148 835,2	148 835,2	148 835,2
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10	49914,10
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20	1005811,20
износ ОПФ	тыс.руб.	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20	478269,20
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00	527542,00
Арендная плата	тыс.руб.	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00	3456,00
Внереализационные расходы	тыс.руб.	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40	1563,40

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
услуги банка	тыс.руб.	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50	323,50
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
создание запасов топлива	тыс.руб.	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90	1239,90
расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10	38896,10
Недополученный доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	999333,90	1 049 300,6	1 101 765,6	1 145 836,2	1 191 669,7	1 227 419,8	1 264 242,4	1 302 169,7	1 328 213,0	1 354 777,3	1 381 872,9	1 409 510,3	1 437 700,5	1 466 454,5	1 495 783,6	1 525 699,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	5738,30	6 025,2	6 326,5	6 579,5	6 842,7	7 048,0	7 259,4	7 477,2	7 626,8	7 779,3	7 934,9	8 093,6	8 255,5	8 420,6	8 589,0	8 760,8	8 936,0	8 936,0	8 936,0	8 936,0
	тыс.м3	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	619739,00	650 726,0	683 262,2	710 592,7	739 016,4	761 186,9	784 022,5	807 543,2	823 694,1	840 168,0	856 971,3	874 110,8	891 593,0	909 424,8	927 613,3	946 165,6	965 088,9	965 088,9	965 088,9	965 088,9
газ	тыс.руб.	619063,40	650 016,6	682 517,4	709 818,1	738 210,8	760 357,1	783 167,9	806 662,9	822 796,2	839 252,1	856 037,1	873 157,9	890 621,0	908 433,4	926 602,1	945 134,1	964 036,8	964 036,8	964 036,8	964 036,8
	тыс.м3	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10
Электроэнергия	тыс.руб.	143263,80	150 427,0	157 948,3	164 266,3	170 836,9	175 962,0	181 240,9	186 678,1	190 411,7	194 219,9	198 104,3	202 066,4	206 107,7	210 229,9	214 434,5	218 723,2	223 097,6	223 097,6	223 097,6	223 097,6
	тыс.кВт.ч	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	230592,80	242 122,4	254 228,6	264 397,7	274 973,6	283 222,8	291 719,5	300 471,1	306 480,5	312 610,1	318 862,3	325 239,6	331 744,4	338 379,3	345 146,8	352 049,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8
Себестоимость	тыс.руб.	1587743,30	1 667 130,5	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
	руб/Ткал	1938,40	2 035,3	2 137,1	2 222,6	2 311,5	2 380,8	2 452,2	2 525,8	2 576,3	2 627,9	2 680,4	2 734,0	2 788,7	2 844,5	2 901,4	2 959,4	3 018,6	3 018,6	3 018,6	3 018,6
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	1587743,30	1667130,47	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	124252,50	130465,13	136 988,4	142 467,9	148 166,6	152 611,6	157 190,0	161 905,7	165 143,8	168 446,7	171 815,6	175 251,9	178 757,0	182 332,1	185 978,7	189 698,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	15103,40	15858,57	16 651,5	17 317,6	18 010,3	18 550,6	19 107,1	19 680,3	20 073,9	20 475,4	20 884,9	21 302,6	21 728,6	22 163,2	22 606,5	23 058,6	23 519,8	23 519,8	23 519,8	23 519,8
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	29280,70	30744,74	32 282,0	33 573,3	34 916,2	35 963,7	37 042,6	38 153,9	38 916,9	39 695,3	40 489,2	41 299,0	42 124,9	42 967,4	43 826,8	44 703,3	45 597,4	45 597,4	45 597,4	45 597,4
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	79868,40	83861,82	88054,91	91577,11	95240,19	98097,40	101040,32	104071,53	106152,96	108276,02	110441,54	112650,37	114903,38	117201,44	119545,47	121936,38	124375,11	124375,11	124375,11	124375,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	31063,10	32616,26	34 247,1	35 617,0	37 041,6	38 152,9	39 297,5	40 476,4	41 285,9	42 111,6	42 953,9	43 812,9	44 689,2	45 583,0	46 494,6	47 424,5	48 373,0	48 373,0	48 373,0	48 373,0
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1783518,40	1872694,32	1 966 329,0	2 044 982,2	2 126 781,5	2 190 584,9	2 256 302,5	2 323 991,6	2 370 471,4	2 417 880,8	2 466 238,4	2 515 563,2	2 565 874,5	2 617 191,9	2 669 535,8	2 722 926,5	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0
Тариф	руб/Ткал	2177,50	2286,38	2 400,7	2 496,7	2 596,6	2 674,5	2 754,7	2 837,4	2 894,1	2 952,0	3 011,0	3 071,3	3 132,7	3 195,3	3 259,2	3 324,4	3 390,9	3 390,9	3 390,9	3 390,9
Тариф с учетом НДС	руб/Ткал	2613,00	2743,65	2 880,8	2 996,1	3 115,9	3 209,4	3 305,7	3 404,8	3 472,9	3 542,4	3 613,2	3 685,5	3 759,2	3 834,4	3 911,1	3 989,3	4 069,1	4 069,1	4 069,1	4 069,1

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	195621,10	205 402,2	215 672,3	224 299,2	233 271,1	240 269,3	247 477,3	254 901,7	259 999,7	265 199,7	270 503,7	275 913,7	281 432,0	287 060,7	292 801,9	298 657,9	304 631,1	304 631,1	304 631,1	304 631,1
газ	тыс.руб.	168446,00	176 868,3	185 711,7	193 140,2	200 865,8	206 891,8	213 098,5	219 491,5	223 881,3	228 358,9	232 926,1	237 584,6	242 336,3	247 183,0	252 126,7	257 169,2	262 312,6	262 312,6	262 312,6	262 312,6
	тыс.м3	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10	28427,10
печное топливо	тыс.руб.	19940,00	20 937,0	21 983,9	22 863,2	23 777,7	24 491,1	25 225,8	25 982,6	26 502,2	27 032,3	27 572,9	28 124,4	28 686,9	29 260,6	29 845,8	30 442,7	31 051,6	31 051,6	31 051,6	31 051,6
	т	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20	575,20
дизельное топливо	тыс.руб.	6039,70	6 341,7	6 658,8	6 925,1	7 202,1	7 418,2	7 640,7	7 870,0	8 027,4	8 187,9	8 351,7	8 518,7	8 689,1	8 862,8	9 040,1	9 220,9	9 405,3	9 405,3	9 405,3	9 405,3
	т	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40	134,40
уголь	тыс.руб.	1195,40	1 255,2	1 317,9	1 370,6	1 425,5	1 468,2	1 512,3	1 557,7	1 588,8	1 620,6	1 653,0	1 686,1	1 719,8	1 754,2	1 789,3	1 825,0	1 861,5	1 861,5	1 861,5	1 861,5
	т	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70	221,70
Электроэнергия	тыс.руб.	40952,00	42 999,6	45 149,6	46 955,6	48 833,8	50 298,8	51 807,8	53 362,0	54 429,2	55 517,8	56 628,2	57 760,7	58 916,0	60 094,3	61 296,2	62 522,1	63 772,5	63 772,5	63 772,5	63 772,5
	тыс.кВт.ч	8172,10	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	9878,10	10 372,0	10 890,6	11 326,2	11 779,3	12 132,7	12 496,6	12 871,5	13 129,0	13 391,5	13 659,4	13 932,6	14 211,2	14 495,4	14 785,3	15 081,1	15 382,7	15 382,7	15 382,7	15 382,7
Себестоимость	тыс.руб.	415221,20	435 982,3	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
	руб/Гкал	2323,00	2 439,2	2 561,1	2 663,6	2 770,1	2 853,2	2 938,8	3 027,0	3 087,5	3 149,2	3 212,2	3 276,5	3 342,0	3 408,8	3 477,0	3 546,6	3 617,5	3 617,5	3 617,5	3 617,5
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	415221,20	435982,26	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	28907,90	30353,30	31 871,0	33 145,8	34 471,6	35 505,8	36 571,0	37 668,1	38 421,4	39 189,9	39 973,7	40 773,1	41 588,6	42 420,4	43 268,8	44 134,2	45 016,8	45 016,8	45 016,8	45 016,8
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	1750,00	1837,50	1 929,4	2 006,6	2 086,8	2 149,4	2 213,9	2 280,3	2 325,9	2 372,4	2 419,9	2 468,3	2 517,7	2 568,0	2 619,4	2 671,8	2 725,2	2 725,2	2 725,2	2 725,2
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	1551,80	1629,39	1 710,9	1 779,3	1 850,5	1 906,0	1 963,2	2 022,1	2 062,5	2 103,7	2 145,8	2 188,7	2 232,5	2 277,2	2 322,7	2 369,2	2 416,5	2 416,5	2 416,5	2 416,5
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	25606,10	26886,41	28230,73	29359,95	30534,35	31450,38	32393,89	33365,71	34033,03	34713,69	35407,96	36116,12	36838,44	37575,21	38326,71	39093,25	39875,11	39875,11	39875,11	39875,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	7227,00	7588,35	7 967,8	8 286,5	8 617,9	8 876,5	9 142,8	9 417,1	9 605,4	9 797,5	9 993,5	10 193,3	10 397,2	10 605,1	10 817,2	11 033,6	11 254,2	11 254,2	11 254,2	11 254,2
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	451356,10	473923,91	497 620,1	517 524,9	538 225,9	554 372,7	571 003,9	588 134,0	599 896,7	611 894,6	624 132,5	636 615,1	649 347,4	662 334,4	675 581,1	689 092,7	702 874,5	702 874,5	702 874,5	702 874,5
Тариф	руб/Гкал	2525,10	2651,36	2 783,9	2 895,3	3 011,1	3 101,4	3 194,5	3 290,3	3 356,1	3 423,2	3 491,7	3 561,5	3 632,8	3 705,4	3 779,5	3 855,1	3 932,2	3 932,2	3 932,2	3 932,2
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	3030,12	3181,63	3 340,7	3 474,3	3 613,3	3 721,7	3 833,4	3 948,4	4 027,3	4 107,9	4 190,0	4 273,8	4 359,3	4 446,5	4 535,4	4 626,1	4 718,7	4 718,7	4 718,7	4 718,7

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
газ	тыс.руб.	619063,40	650 016,6	682 517,4	709 818,1	738 210,8	760 357,1	783 167,9	806 662,9	822 796,2	839 252,1	856 037,1	873 157,9	890 621,0	908 433,4	926 602,1	945 134,1	964 036,8	964 036,8	964 036,8	964 036,8
	тыс.м3	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10
Электроэнергия	тыс.руб.	143263,80	150 427,0	157 948,3	164 266,3	170 836,9	175 962,0	181 240,9	186 678,1	190 411,7	194 219,9	198 104,3	202 066,4	206 107,7	210 229,9	214 434,5	218 723,2	223 097,6	223 097,6	223 097,6	223 097,6
	тыс.кВт.ч	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	230592,80	242 122,4	254 228,6	264 397,7	274 973,6	283 222,8	291 719,5	300 471,1	306 480,5	312 610,1	318 862,3	325 239,6	331 744,4	338 379,3	345 146,8	352 049,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8
Себестоимость	тыс.руб.	1587743,30	1 667 130,5	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
	руб/Гкал	1938,40	2 035,3	2 137,1	2 222,6	2 311,5	2 380,8	2 452,2	2 525,8	2 576,3	2 627,9	2 680,4	2 734,0	2 788,7	2 844,5	2 901,4	2 959,4	3 018,6	3 018,6	3 018,6	3 018,6
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	1587743,30	1667130,47	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	124252,50	130465,13	136 988,4	142 467,9	148 166,6	152 611,6	157 190,0	161 905,7	165 143,8	168 446,7	171 815,6	175 251,9	178 757,0	182 332,1	185 978,7	189 698,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	15103,40	15858,57	16 651,5	17 317,6	18 010,3	18 550,6	19 107,1	19 680,3	20 073,9	20 475,4	20 884,9	21 302,6	21 728,6	22 163,2	22 606,5	23 058,6	23 519,8	23 519,8	23 519,8	23 519,8
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	29280,70	30744,74	32 282,0	33 573,3	34 916,2	35 963,7	37 042,6	38 153,9	38 916,9	39 695,3	40 489,2	41 299,0	42 124,9	42 967,4	43 826,8	44 703,3	45 597,4	45 597,4	45 597,4	45 597,4
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	79868,40	83861,82	88054,91	91577,11	95240,19	98097,40	101040,32	104071,53	106152,96	108276,02	110441,54	112650,37	114903,38	117201,44	119545,47	121936,38	124375,11	124375,11	124375,11	124375,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	31063,10	32616,26	34 247,1	35 617,0	37 041,6	38 152,9	39 297,5	40 476,4	41 285,9	42 111,6	42 953,9	43 812,9	44 689,2	45 583,0	46 494,6	47 424,5	48 373,0	48 373,0	48 373,0	48 373,0
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1783518,40	1872694,32	1 966 329,0	2 044 982,2	2 126 781,5	2 190 584,9	2 256 302,5	2 323 991,6	2 370 471,4	2 417 880,8	2 466 238,4	2 515 563,2	2 565 874,5	2 617 191,9	2 669 535,8	2 722 926,5	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0
Тариф	руб/Гкал	2181,86	2290,95	2405,50	2501,71	2601,78	2679,84	2760,23	2843,04	2899,90	2957,90	3017,06	3077,40	3138,94	3201,72	3265,76	3331,07	3397,69	3397,69	3397,69	3397,69
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	2618,23	2749,14	2886,59	3002,06	3122,14	3215,80	3312,28	3411,65	3479,88	3549,48	3620,47	3692,88	3766,73	3842,07	3918,91	3997,29	4077,23	4077,23	4077,23	4077,23

Таблица 15.1.4 – Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго МО» для с.п. Липецкое и с.п. Дашковское для второго варианта развития

[illegible]

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Электроэнергия	тыс.руб.	40952,00	42 999,6	45 149,6	46 955,6	48 833,8	50 298,8	51 807,8	53 362,0	54 429,2	55 517,8	56 628,2	57 760,7	58 916,0	60 094,3	61 296,2	62 522,1	63 772,5	63 772,5	63 772,5	63 772,5
	тыс.кВт.ч	8172,10	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	9878,10	10 372,0	10 890,6	11 326,2	11 779,3	12 132,7	12 496,6	12 871,5	13 129,0	13 391,5	13 659,4	13 932,6	14 211,2	14 495,4	14 785,3	15 081,1	15 382,7	15 382,7	15 382,7	15 382,7
Себестоимость	тыс.руб.	415221,20	435 982,3	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
	руб/Гкал	2323,00	2 439,2	2 561,1	2 663,6	2 770,1	2 853,2	2 938,8	3 027,0	3 087,5	3 149,2	3 212,2	3 276,5	3 342,0	3 408,8	3 477,0	3 546,6	3 617,5	3 617,5	3 617,5	3 617,5
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	415221,20	435982,26	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	28907,90	30353,30	31 871,0	33 145,8	34 471,6	35 505,8	36 571,0	37 668,1	38 421,4	39 189,9	39 973,7	40 773,1	41 588,6	42 420,4	43 268,8	44 134,2	45 016,8	45 016,8	45 016,8	45 016,8
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	1750,00	1837,50	1 929,4	2 006,6	2 086,8	2 149,4	2 213,9	2 280,3	2 325,9	2 372,4	2 419,9	2 468,3	2 517,7	2 568,0	2 619,4	2 671,8	2 725,2	2 725,2	2 725,2	2 725,2
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	1551,80	1629,39	1 710,9	1 779,3	1 850,5	1 906,0	1 963,2	2 022,1	2 062,5	2 103,7	2 145,8	2 188,7	2 232,5	2 277,2	2 322,7	2 369,2	2 416,5	2 416,5	2 416,5	2 416,5
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	25606,10	26886,41	28230,73	29359,95	30534,35	31450,38	32393,89	33365,71	34033,03	34713,69	35407,96	36116,12	36838,44	37575,21	38326,71	39093,25	39875,11	39875,11	39875,11	39875,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	7227,00	7588,35	7 967,8	8 286,5	8 617,9	8 876,5	9 142,8	9 417,1	9 605,4	9 797,5	9 993,5	10 193,3	10 397,2	10 605,1	10 817,2	11 033,6	11 254,2	11 254,2	11 254,2	11 254,2
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	451356,10	473923,91	497 620,1	517 524,9	538 225,9	554 372,7	571 003,9	588 134,0	599 896,7	611 894,6	624 132,5	636 615,1	649 347,4	662 334,4	675 581,1	689 092,7	702 874,5	702 874,5	702 874,5	702 874,5
Тариф	руб/Гкал	2530,15	2656,66	2789,49	2901,07	3017,11	3107,63	3200,86	3296,88	3362,82	3430,07	3498,68	3568,65	3640,02	3712,82	3787,08	3862,82	3940,08	3940,08	3940,08	3940,08
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	3036,18	3187,99	3347,39	3481,28	3620,54	3729,15	3841,03	3956,26	4035,38	4116,09	4198,41	4282,38	4368,03	4455,39	4544,50	4635,39	4728,09	4728,09	4728,09	4728,09

Таблица 15.1.5 – Тарифно-балансовая модель системы теплоснабжения ООО «Газпром теплоэнерго МО» для г.о.Серпухов и района для третьего варианта развития

[illegible]

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	999333,90	1 049 300,6	1 101 765,6	1 145 836,2	1 191 669,7	1 227 419,8	1 264 242,4	1 302 169,7	1 328 213,0	1 354 777,3	1 381 872,9	1 409 510,3	1 437 700,5	1 466 454,5	1 495 783,6	1 525 699,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3	1 556 213,3
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	5738,30	6 025,2	6 326,5	6 579,5	6 842,7	7 048,0	7 259,4	7 477,2	7 626,8	7 779,3	7 934,9	8 093,6	8 255,5	8 420,6	8 589,0	8 760,8	8 936,0	8 936,0	8 936,0	8 936,0
	тыс.м3	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	619739,00	650 726,0	683 262,2	710 592,7	739 016,4	761 186,9	784 022,5	807 543,2	823 694,1	840 168,0	856 971,3	874 110,8	891 593,0	909 424,8	927 613,3	946 165,6	965 088,9	965 088,9	965 088,9	965 088,9
газ	тыс.руб.	619063,40	650 016,6	682 517,4	709 818,1	738 210,8	760 357,1	783 167,9	806 662,9	822 796,2	839 252,1	856 037,1	873 157,9	890 621,0	908 433,4	926 602,1	945 134,1	964 036,8	964 036,8	964 036,8	964 036,8
	тыс.м3	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10	106436,10
Электроэнергия	тыс.руб.	143263,80	150 427,0	157 948,3	164 266,3	170 836,9	175 962,0	181 240,9	186 678,1	190 411,7	194 219,9	198 104,3	202 066,4	206 107,7	210 229,9	214 434,5	218 723,2	223 097,6	223 097,6	223 097,6	223 097,6
	тыс.кВт.ч	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	230592,80	242 122,4	254 228,6	264 397,7	274 973,6	283 222,8	291 719,5	300 471,1	306 480,5	312 610,1	318 862,3	325 239,6	331 744,4	338 379,3	345 146,8	352 049,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8	359 090,8
Себестоимость	тыс.руб.	1587743,30	1 667 130,5	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
	руб/Гкал	1938,40	2 035,3	2 137,1	2 222,6	2 311,5	2 380,8	2 452,2	2 525,8	2 576,3	2 627,9	2 680,4	2 734,0	2 788,7	2 844,5	2 901,4	2 959,4	3 018,6	3 018,6	3 018,6	3 018,6
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	1587743,30	1667130,47	1 750 487,0	1 820 506,5	1 893 326,7	1 950 126,5	2 008 630,3	2 068 889,2	2 110 267,0	2 152 472,4	2 195 521,8	2 239 432,2	2 284 220,9	2 329 905,3	2 376 503,4	2 424 033,5	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1	2 472 514,1
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	124252,50	130465,13	136 988,4	142 467,9	148 166,6	152 611,6	157 190,0	161 905,7	165 143,8	168 446,7	171 815,6	175 251,9	178 757,0	182 332,1	185 978,7	189 698,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3	193 492,3
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	15103,40	15858,57	16 651,5	17 317,6	18 010,3	18 550,6	19 107,1	19 680,3	20 073,9	20 475,4	20 884,9	21 302,6	21 728,6	22 163,2	22 606,5	23 058,6	23 519,8	23 519,8	23 519,8	23 519,8
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	29280,70	30744,74	32 282,0	33 573,3	34 916,2	35 963,7	37 042,6	38 153,9	38 916,9	39 695,3	40 489,2	41 299,0	42 124,9	42 967,4	43 826,8	44 703,3	45 597,4	45 597,4	45 597,4	45 597,4
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	79868,40	83861,82	88054,91	91577,11	95240,19	98097,40	101040,32	104071,53	106152,96	108276,02	110441,54	112650,37	114903,38	117201,44	119545,47	121936,38	124375,11	124375,11	124375,11	124375,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	31063,10	32616,26	34 247,1	35 617,0	37 041,6	38 152,9	39 297,5	40 476,4	41 285,9	42 111,6	42 953,9	43 812,9	44 689,2	45 583,0	46 494,6	47 424,5	48 373,0	48 373,0	48 373,0	48 373,0
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1783518,40	1872694,32	1 966 329,0	2 044 982,2	2 126 781,5	2 190 584,9	2 256 302,5	2 323 991,6	2 370 471,4	2 417 880,8	2 466 238,4	2 515 563,2	2 565 874,5	2 617 191,9	2 669 535,8	2 722 926,5	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0	2 777 385,0
Тариф	руб/Гкал	2188,39	2297,81	2412,70	2509,21	2609,57	2687,86	2768,50	2851,55	2908,58	2966,75	3026,09	3086,61	3148,34	3211,31	3275,54	3341,05	3407,87	3407,87	3407,87	3407,87
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	2626,07	2757,37	2895,24	3011,05	3131,49	3225,43	3322,20	3421,86	3490,30	3560,10	3631,31	3703,93	3778,01	3853,57	3930,64	4009,26	4089,44	4089,44	4089,44	4089,44

Показатели	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Электроэнергия	тыс.руб.	40952,00	42 999,6	45 149,6	46 955,6	48 833,8	50 298,8	51 807,8	53 362,0	54 429,2	55 517,8	56 628,2	57 760,7	58 916,0	60 094,3	61 296,2	62 522,1	63 772,5	63 772,5	63 772,5	63 772,5
	тыс.кВт.ч	8172,10	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50	29876,50
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	9878,10	10 372,0	10 890,6	11 326,2	11 779,3	12 132,7	12 496,6	12 871,5	13 129,0	13 391,5	13 659,4	13 932,6	14 211,2	14 495,4	14 785,3	15 081,1	15 382,7	15 382,7	15 382,7	15 382,7
Себестоимость	тыс.руб.	415221,20	435 982,3	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
	руб/Гкал	2323,00	2 439,2	2 561,1	2 663,6	2 770,1	2 853,2	2 938,8	3 027,0	3 087,5	3 149,2	3 212,2	3 276,5	3 342,0	3 408,8	3 477,0	3 546,6	3 617,5	3 617,5	3 617,5	3 617,5
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	415221,20	435982,26	457 781,4	476 092,6	495 136,3	509 990,4	525 290,1	541 048,8	551 869,8	562 907,2	574 165,4	585 648,7	597 361,6	609 308,9	621 495,0	633 924,9	646 603,4	646 603,4	646 603,4	646 603,4
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	28907,90	30353,30	31 871,0	33 145,8	34 471,6	35 505,8	36 571,0	37 668,1	38 421,4	39 189,9	39 973,7	40 773,1	41 588,6	42 420,4	43 268,8	44 134,2	45 016,8	45 016,8	45 016,8	45 016,8
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	1750,00	1837,50	1 929,4	2 006,6	2 086,8	2 149,4	2 213,9	2 280,3	2 325,9	2 372,4	2 419,9	2 468,3	2 517,7	2 568,0	2 619,4	2 671,8	2 725,2	2 725,2	2 725,2	2 725,2
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	1551,80	1629,39	1 710,9	1 779,3	1 850,5	1 906,0	1 963,2	2 022,1	2 062,5	2 103,7	2 145,8	2 188,7	2 232,5	2 277,2	2 322,7	2 369,2	2 416,5	2 416,5	2 416,5	2 416,5
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	25606,10	26886,41	28230,73	29359,95	30534,35	31450,38	32393,89	33365,71	34033,03	34713,69	35407,96	36116,12	36838,44	37575,21	38326,71	39093,25	39875,11	39875,11	39875,11	39875,11
Налог на прибыль	тыс.руб.	7227,00	7588,35	7 967,8	8 286,5	8 617,9	8 876,5	9 142,8	9 417,1	9 605,4	9 797,5	9 993,5	10 193,3	10 397,2	10 605,1	10 817,2	11 033,6	11 254,2	11 254,2	11 254,2	11 254,2
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	451356,10	473923,91	497 620,1	517 524,9	538 225,9	554 372,7	571 003,9	588 134,0	599 896,7	611 894,6	624 132,5	636 615,1	649 347,4	662 334,4	675 581,1	689 092,7	702 874,5	702 874,5	702 874,5	702 874,5
Тариф	руб/Гкал	2537,73	2664,61	2797,84	2909,76	3026,15	3116,93	3210,44	3306,75	3372,89	3440,34	3509,15	3579,33	3650,92	3723,94	3798,42	3874,39	3951,87	3951,87	3951,87	3951,87
Т ариф с учетом НДС	руб/Гкал	3045,27	3197,53	3357,41	3491,71	3631,38	3740,32	3852,53	3968,10	4047,46	4128,41	4210,98	4295,20	4381,11	4468,73	4558,10	4649,26	4742,25	4742,25	4742,25	4742,25

15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Таблица 15.2.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей единой теплоснабжающей организации – ООО «Газпром теплоэнерго МО»

PCO		Тариф без учета НДС, руб/Гкал																			
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Первый вариант развития схемы теплоснабжения																					
ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Общий для г.о. Серпухов и области	2177,50	2286,38	2400,69	2496,72	2596,59	2674,49	2754,72	2837,36	2894,11	2951,99	3011,03	3071,25	3132,68	3195,33	3259,24	3324,42	3390,91	3390,91	3390,91	3390,91
	Отдельно для с.п. Липецкое и с.п. Дашковское	2525,10	2651,36	2783,92	2895,28	3011,09	3101,42	3194,47	3290,30	3356,11	3423,23	3491,69	3561,53	3632,76	3705,41	3779,52	3855,11	3932,21	3932,21	3932,21	3932,21
Второй вариант развития схемы теплоснабжения																					
ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Общий для г.о. Серпухов и области	2181,86	2290,95	2405,50	2501,71	2601,78	2679,84	2760,23	2843,04	2899,90	2957,90	3017,06	3077,40	3138,94	3201,72	3265,76	3331,07	3397,69	3397,69	3397,69	3397,69
	Отдельно для с.п. Липецкое и с.п. Дашковское	2530,15	2656,66	2789,49	2901,07	3017,11	3107,63	3200,86	3296,88	3362,82	3430,07	3498,68	3568,65	3640,02	3712,82	3787,08	3862,82	3940,08	3940,08	3940,08	3940,08
Третий вариант развития схемы теплоснабжения																					
ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Общий для г.о. Серпухов и области	2188,39	2297,81	2412,70	2509,21	2609,57	2687,86	2768,50	2851,55	2908,58	2966,75	3026,09	3086,61	3148,34	3211,31	3275,54	3341,05	3407,87	3407,87	3407,87	3407,87
	Отдельно для с.п. Липецкое и с.п. Дашковское	2537,73	2664,61	2797,84	2909,76	3026,15	3116,93	3210,44	3306,75	3372,89	3440,34	3509,15	3579,33	3650,92	3723,94	3798,42	3874,39	3951,87	3951,87	3951,87	3951,87

15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Таблица 15.3.1 – Ценовые последствия реализации мероприятий для первого варианта развития схемы теплоснабжения

PCO		Тариф без учета НДС, руб/Гкал																			
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Общий для г.о. Серпухов и области	2177,50	2286,38	2400,69	2496,72	2596,59	2674,49	2754,72	2837,36	2894,11	2951,99	3011,03	3071,25	3132,68	3195,33	3259,24	3324,42	3390,91	3390,91	3390,91	3390,91
	Отдельно для с.п. Липецкое и с.п. Дашковское	2525,10	2651,36	2783,92	2895,28	3011,09	3101,42	3194,47	3290,30	3356,11	3423,23	3491,69	3561,53	3632,76	3705,41	3779,52	3855,11	3932,21	3932,21	3932,21	3932,21
АО "СЗ "Металлист"		1731,21	1819,5	1910,47	1992,62	2078,3	2167,67	2260,88	2358,1	2459,5	2565,26	2675,56	2729,07	2783,65	2839,33	2896,11	2954,03	3013,11	3013,11	3013,11	3013,11
ООО «Серпуховская бумага»»		1509,13	1586,09	1665,4	1737,01	1811,7	1889,61	1970,86	2055,6	2144	2236,19	2332,34	2378,99	2426,57	2475,1	2524,6	2575,09	2626,59	2626,59	2626,59	2626,59
ОАО "Химволокно"		1379,02	1449,34	1521,81	1587,25	1655,5	1726,69	1800,94	1878,37	1959,15	2043,39	2131,25	2173,88	2217,36	2261,7	2306,94	2353,08	2400,14	2400,14	2400,14	2400,14
АО «ТЭИК»		1933,31	2031,91	2133,5	2225,24	2320,93	2420,73	2524,82	2633,39	2746,63	2864,74	2987,91	3047,67	3108,63	3170,8	3234,21	3298,89	3364,87	3364,87	3364,87	3364,87
ГБУ «ПНИ №2»		1374,61	1444,72	1516,95	1592,8	1672,44	1756,06	1831,58	1910,33	1992,48	2078,15	2167,51	2210,86	2255,08	2300,18	2346,19	2463,5	2586,67	2586,67	2586,67	2586,67
ООО «ЭТС Воздвиженское»		1480	1613,2	1742,26	1881,64	2013,35	2134,15	2240,86	2352,91	2470,55	2594,08	2723,78	2859,97	3002,7	3152,84	3310,48	3476	3649,8	3649,8	3649,8	3649,8

Таблица 15.3.2 – Ценовые последствия реализации мероприятий для второго варианта развития схемы теплоснабжения

PCO		Тариф без учета НДС, руб/Гкал																			
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Общий для г.о. Серпухов и области	2181,86	2290,95	2405,50	2501,71	2601,78	2679,84	2760,23	2843,04	2899,90	2957,90	3017,06	3077,40	3138,94	3201,72	3265,76	3331,07	3397,69	3397,69	3397,69	3397,69
	Отдельно для с.п. Липецкое и с.п. Дашковское	2530,15	2656,66	2789,49	2901,07	3017,11	3107,63	3200,86	3296,88	3362,82	3430,07	3498,68	3568,65	3640,02	3712,82	3787,08	3862,82	3940,08	3940,08	3940,08	3940,08
АО "СЗ"Металлист"		1647,2	1734,67	1823,14	1914,29	1996,61	2082,46	2172,01	2265,40	2362,82	2464,42	2570,39	2680,91	2734,53	2789,22	2845,01	2901,90	2959,94	3019,14	3019,14	3019,14
ООО» Серпуховская бумага»		1435,9	1512,15	1589,26	1668,73	1740,48	1815,32	1893,39	1974,80	2059,71	2148,29	2240,66	2337,00	2383,75	2431,42	2480,05	2529,65	2580,24	2631,84	2631,84	2631,84
ОАО "Химволокно"		1312,1	1381,78	1452,24	1524,85	1590,42	1658,81	1730,14	1804,54	1882,13	1963,07	2047,48	2135,51	2178,23	2221,79	2266,22	2311,55	2357,79	2404,94	2404,94	2404,94
АО «ТЭИК»		1839,5	1937,18	2035,97	2137,77	2229,69	2325,57	2425,57	2529,87	2638,66	2752,12	2870,47	2993,89	3053,77	3114,85	3177,14	3240,68	3305,49	3371,60	3371,60	3371,60
ГБУ «ПНИ №2»		1307,91	1377,36	1447,61	1519,98	1595,99	1675,78	1759,57	1835,24	1914,15	1996,46	2082,31	2171,85	2215,28	2259,59	2304,78	2350,88	2468,43	2591,85	2591,85	2591,85
ООО «ЭТС Воздвиженское»		1357,8	1482,96	1616,43	1745,74	1885,40	2017,38	2138,42	2245,34	2357,62	2475,49	2599,27	2729,23	2865,69	3008,71	3159,14	3317,10	3482,95	3657,10	3657,10	3657,10

Таблица 15.3.3 – Ценовые последствия реализации мероприятий для третьего варианта развития схемы теплоснабжения

PCO		Тариф без учета НДС, руб/Гкал																			
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Общий для г.о. Серпухов и области	2188,39	2297,81	2412,70	2509,21	2609,57	2687,86	2768,50	2851,55	2908,58	2966,75	3026,09	3086,61	3148,34	3211,31	3275,54	3341,05	3407,87	3407,87	3407,87	3407,87
	Отдельно для с.п. Липецкое и с.п. Дашковское	2537,73	2664,61	2797,84	2909,76	3026,15	3116,93	3210,44	3306,75	3372,89	3440,34	3509,15	3579,33	3650,92	3723,94	3798,42	3874,39	3951,87	3951,87	3951,87	3951,87
АО "СЗ "Металлист"		1739,87	1828,60	1920,02	2002,58	2088,69	2178,51	2272,18	2369,89	2471,80	2578,09	2688,94	2742,72	2797,57	2853,53	2910,59	2968,80	3028,18	3028,18	3028,18	3028,18
ООО «Серпуховская бумага»		1516,68	1594,02	1673,73	1745,70	1820,76	1899,06	1980,71	2065,88	2154,72	2247,37	2344,00	2390,88	2438,70	2487,48	2537,22	2587,97	2639,72	2639,72	2639,72	2639,72
ОАО "Химволокно"		1385,92	1456,59	1529,42	1595,19	1663,78	1735,32	1809,94	1887,76	1968,95	2053,61	2141,91	2184,75	2228,45	2273,01	2318,47	2364,85	2412,14	2412,14	2412,14	2412,14
АО «ТЭИК»		1942,98	2042,07	2144,17	2236,37	2332,53	2432,83	2537,44	2646,56	2760,36	2879,06	3002,85	3062,91	3124,17	3186,65	3250,38	3315,38	3381,69	3381,69	3381,69	3381,69
ГБУ «ПНИ №2»		1381,48	1451,94	1524,53	1600,76	1680,80	1764,84	1840,74	1919,88	2002,44	2088,54	2178,35	2221,91	2266,36	2311,68	2357,92	2475,82	2599,61	2599,61	2599,61	2599,61
ООО «ЭТС Воздвиженское»		1487,40	1621,27	1750,97	1891,05	2023,42	2144,82	2252,06	2364,67	2482,90	2607,05	2737,40	2874,27	3017,71	3168,60	3327,03	3493,38	3668,05	3668,05	3668,05	3668,05

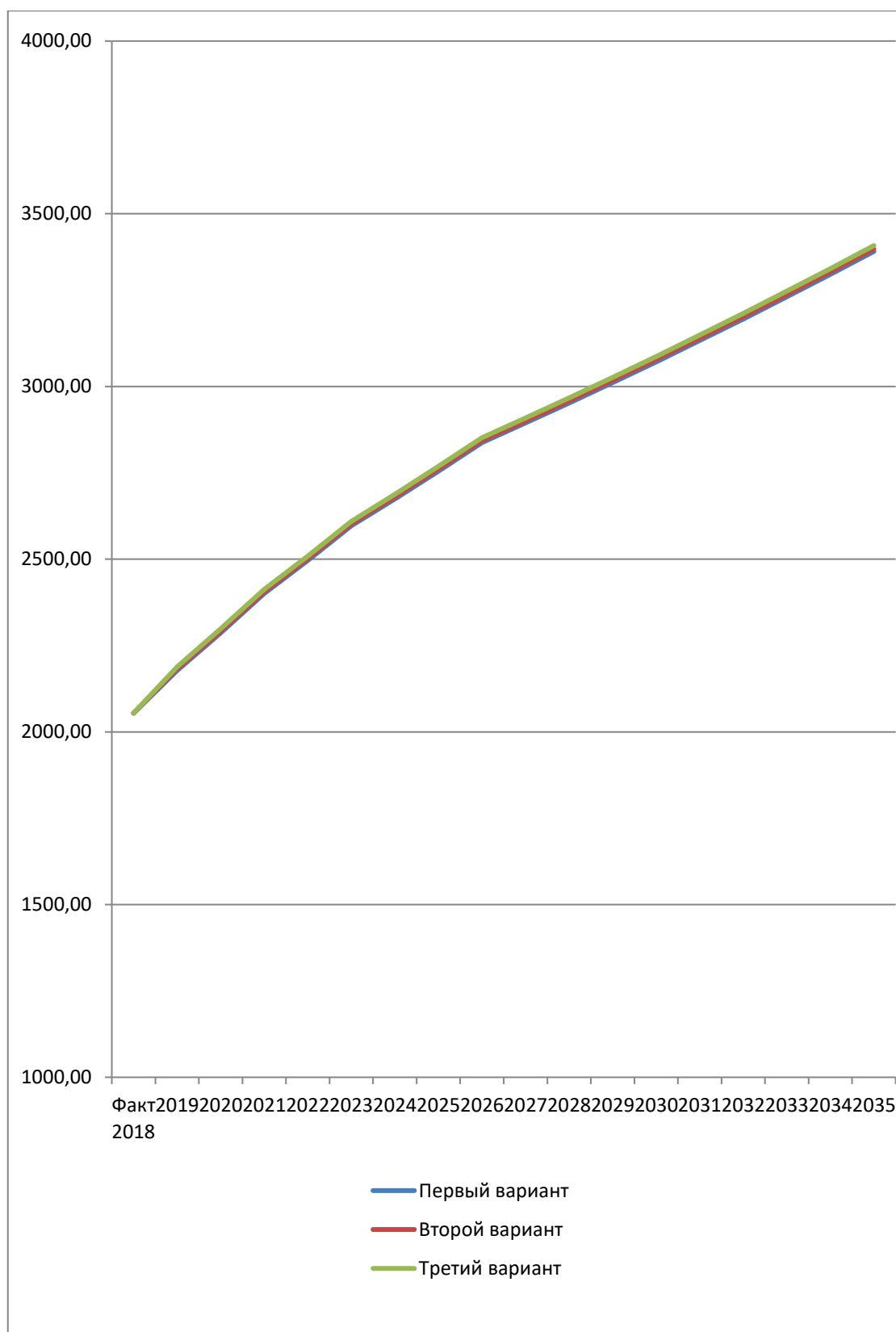


Рисунок 15.3.1 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию ООО «Газпром теплоэнерго МО» для г.о.Серпухов и области

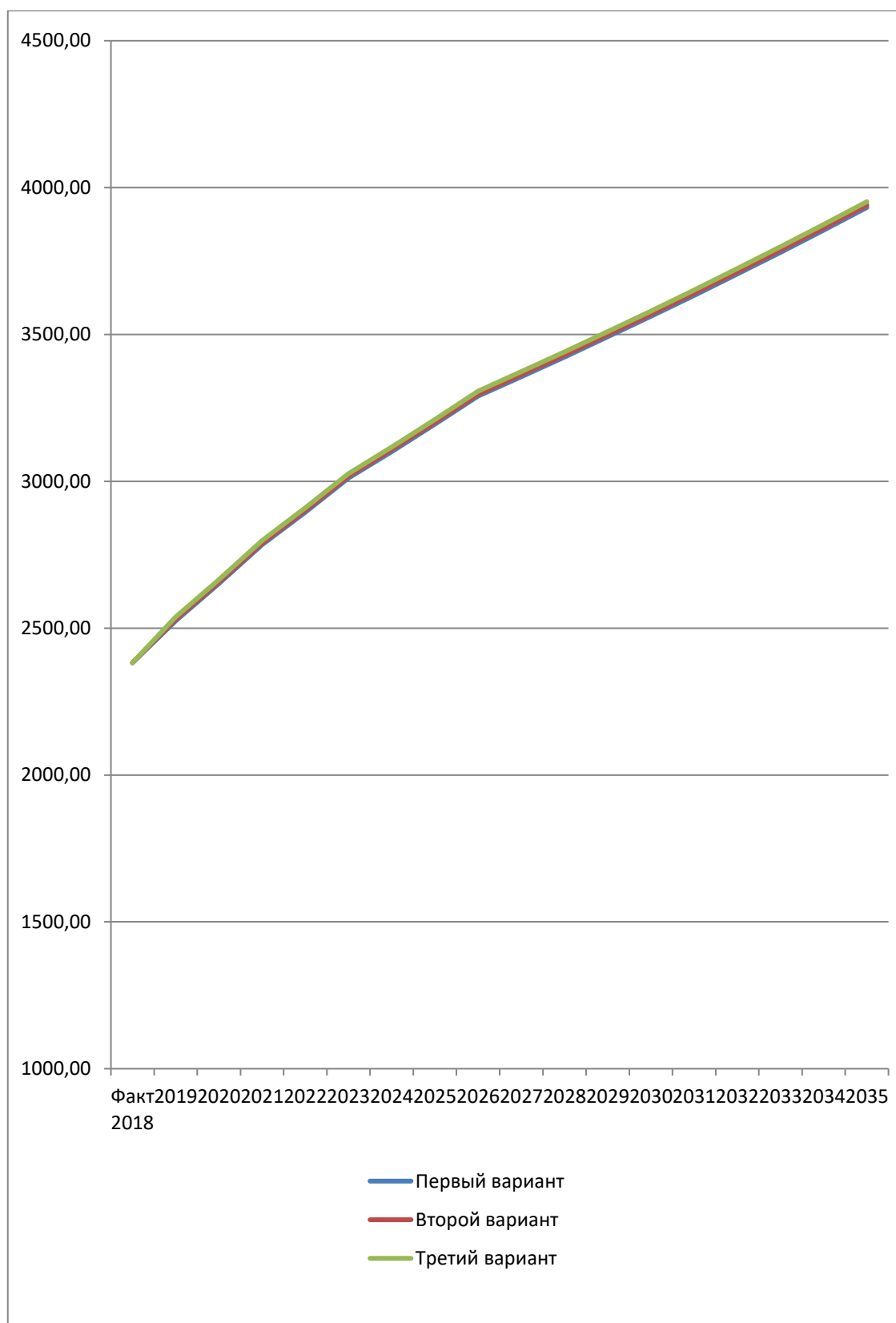


Рисунок 15.3.2 – Динамика изменения отпуска теплоэнергии ООО «Газпром теплоэнерго МО» для с.п.Липецкое и с.п.Дашковское

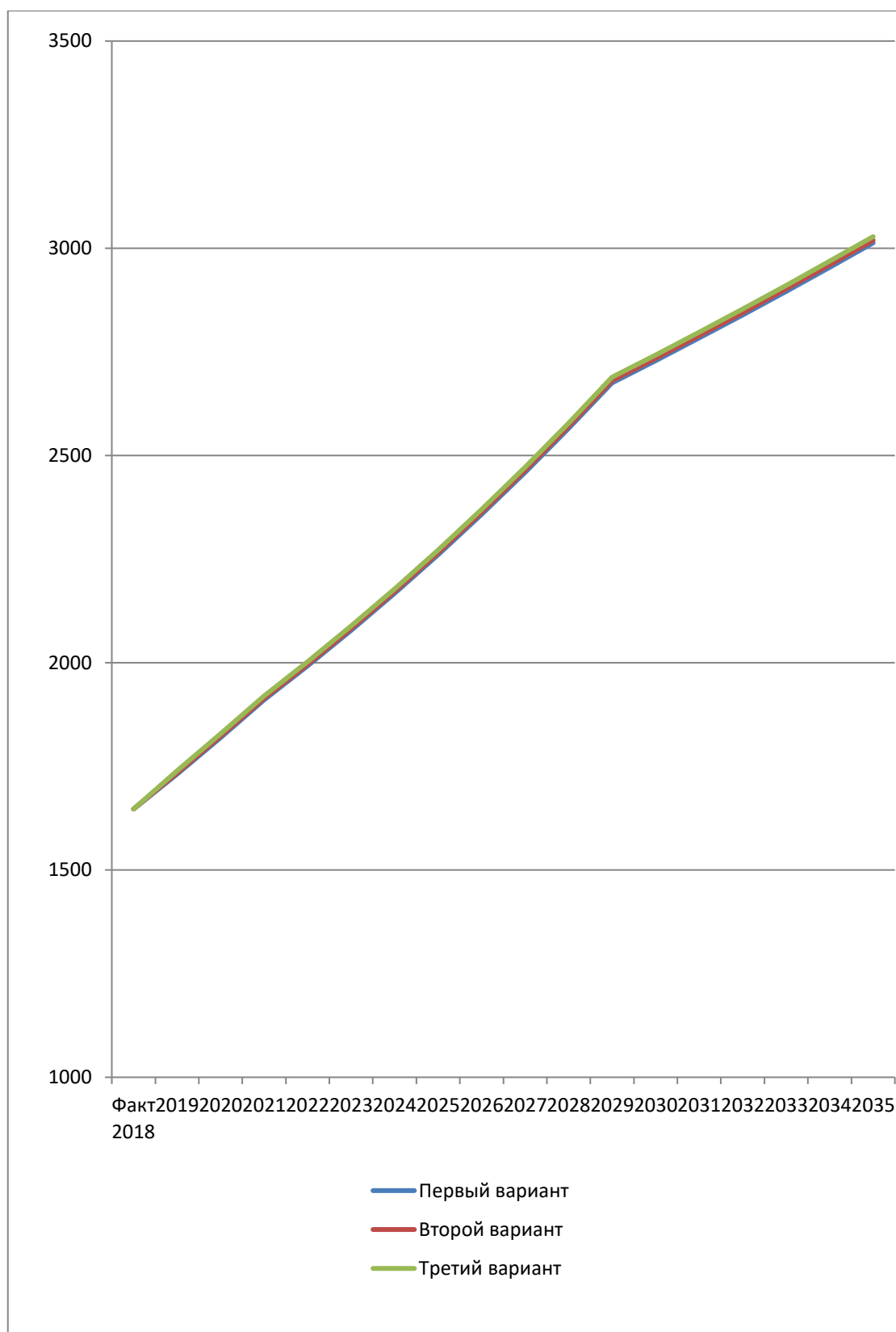


Рисунок 15.3.3 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию АО "СЗ "Металлист"

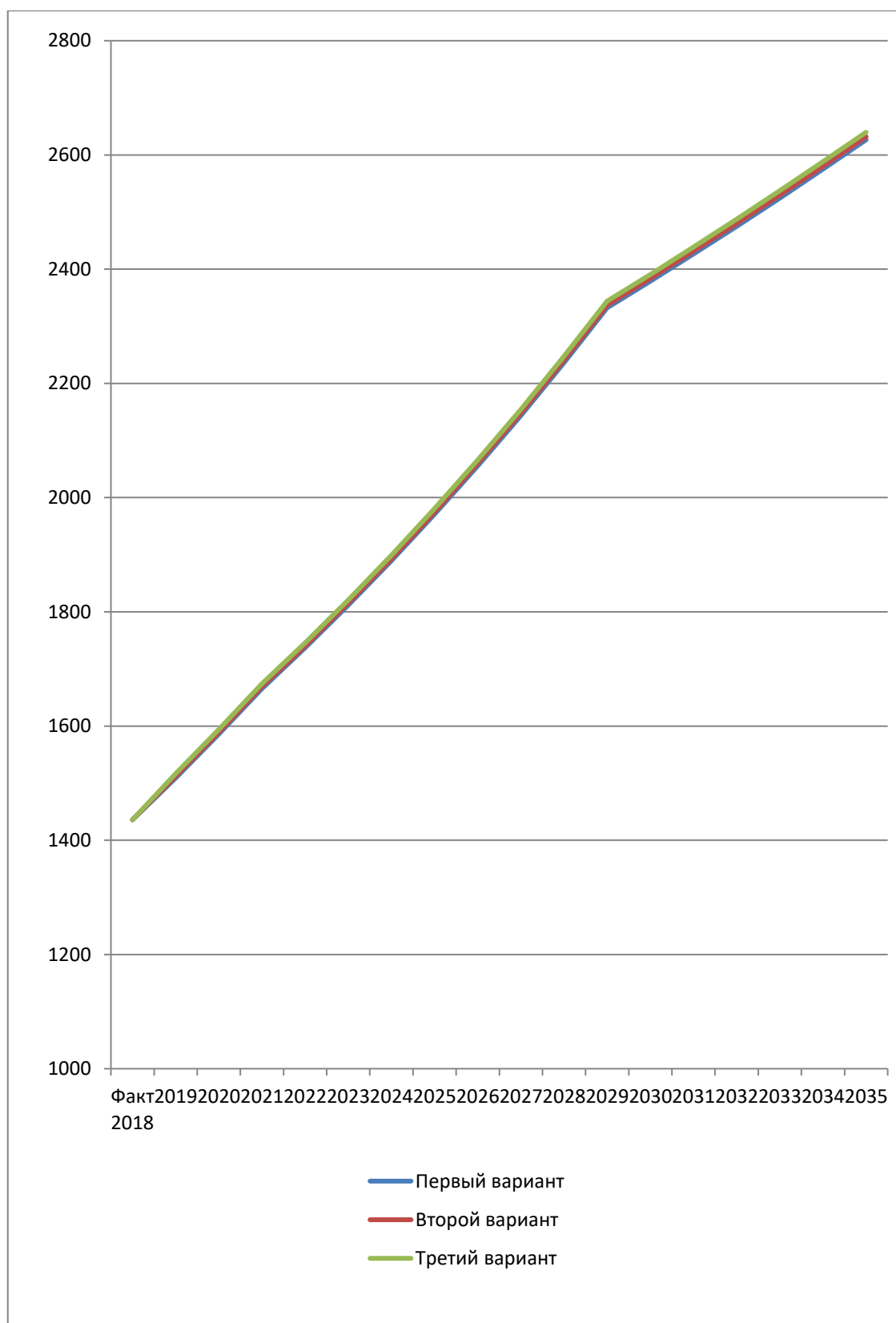


Рисунок 15.3.4 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию ООО «Серпуховская бумага»»

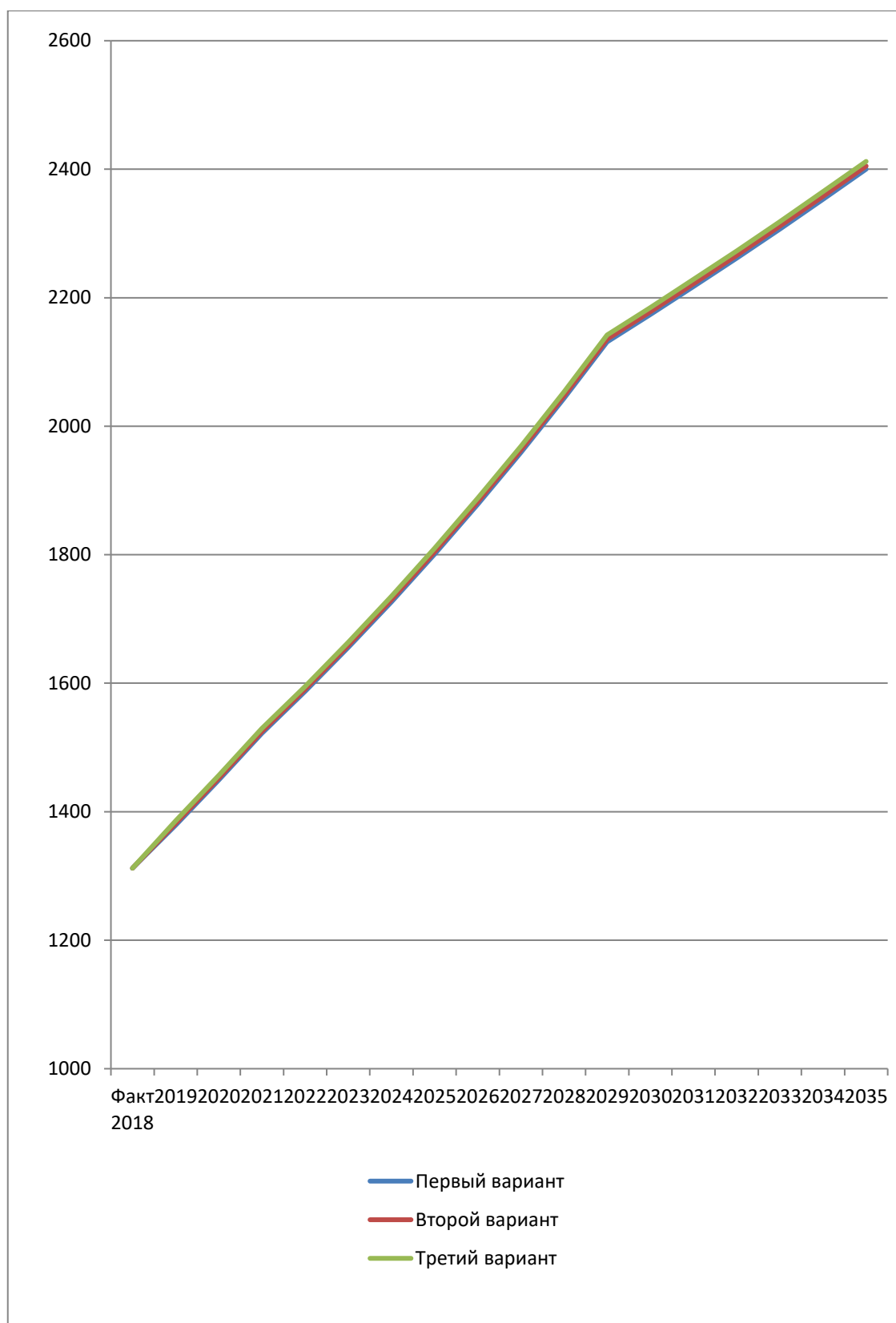


Рисунок 15.3.5 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию ОАО "Химволокно"

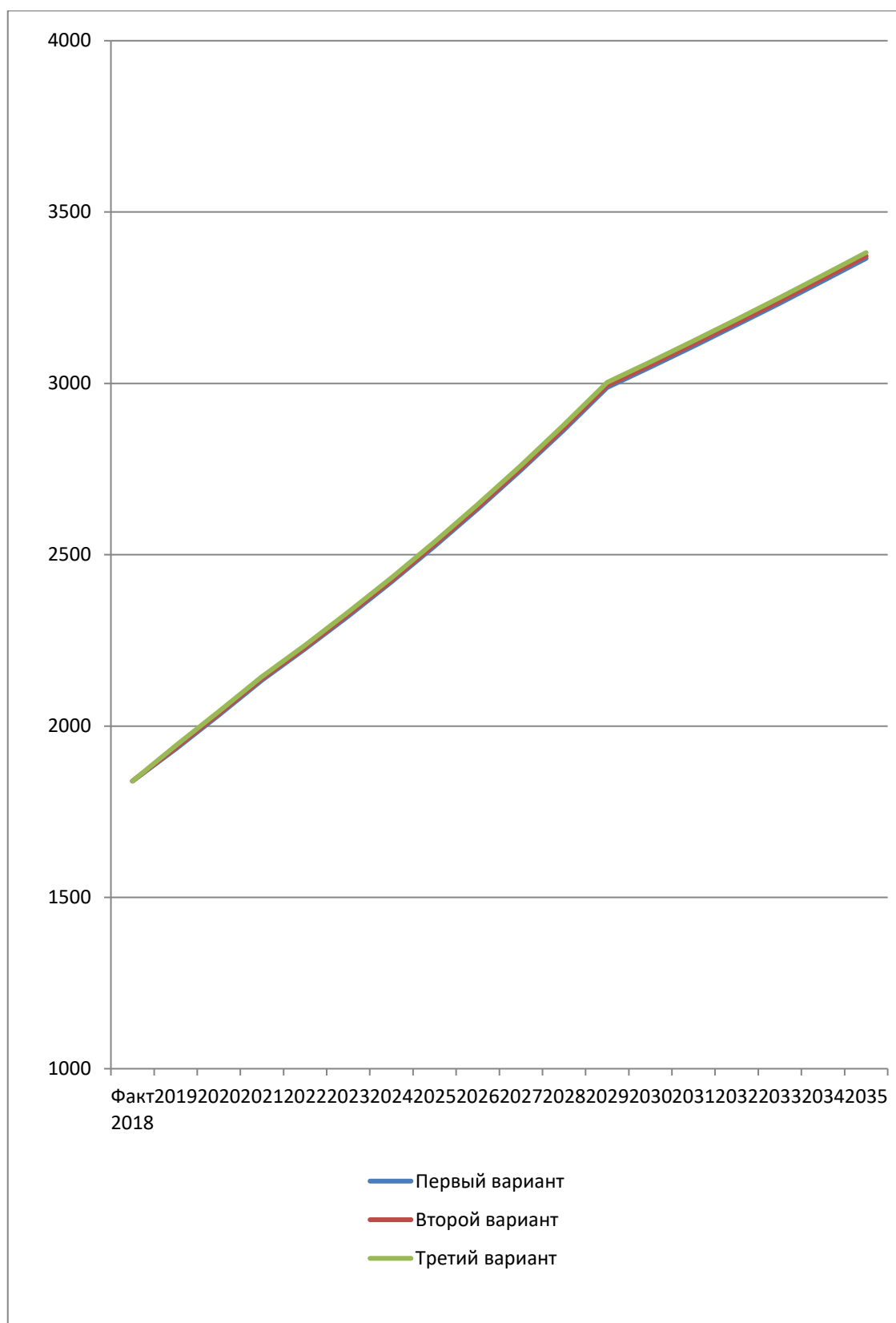


Рисунок 15.3.6 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию АО «ТЭИК»

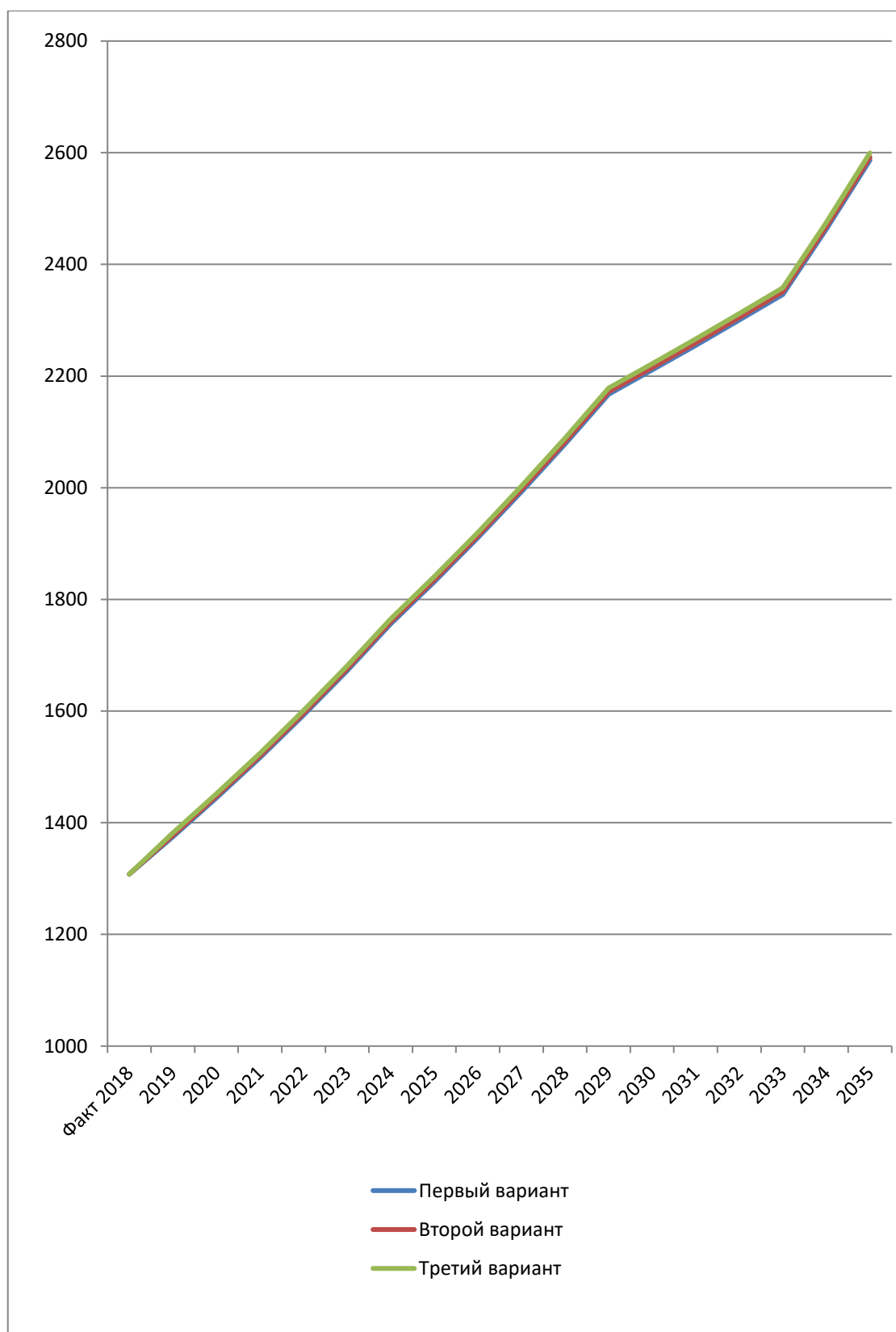


Рисунок 15.3.7 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию ГБУ «ПНИ №2»

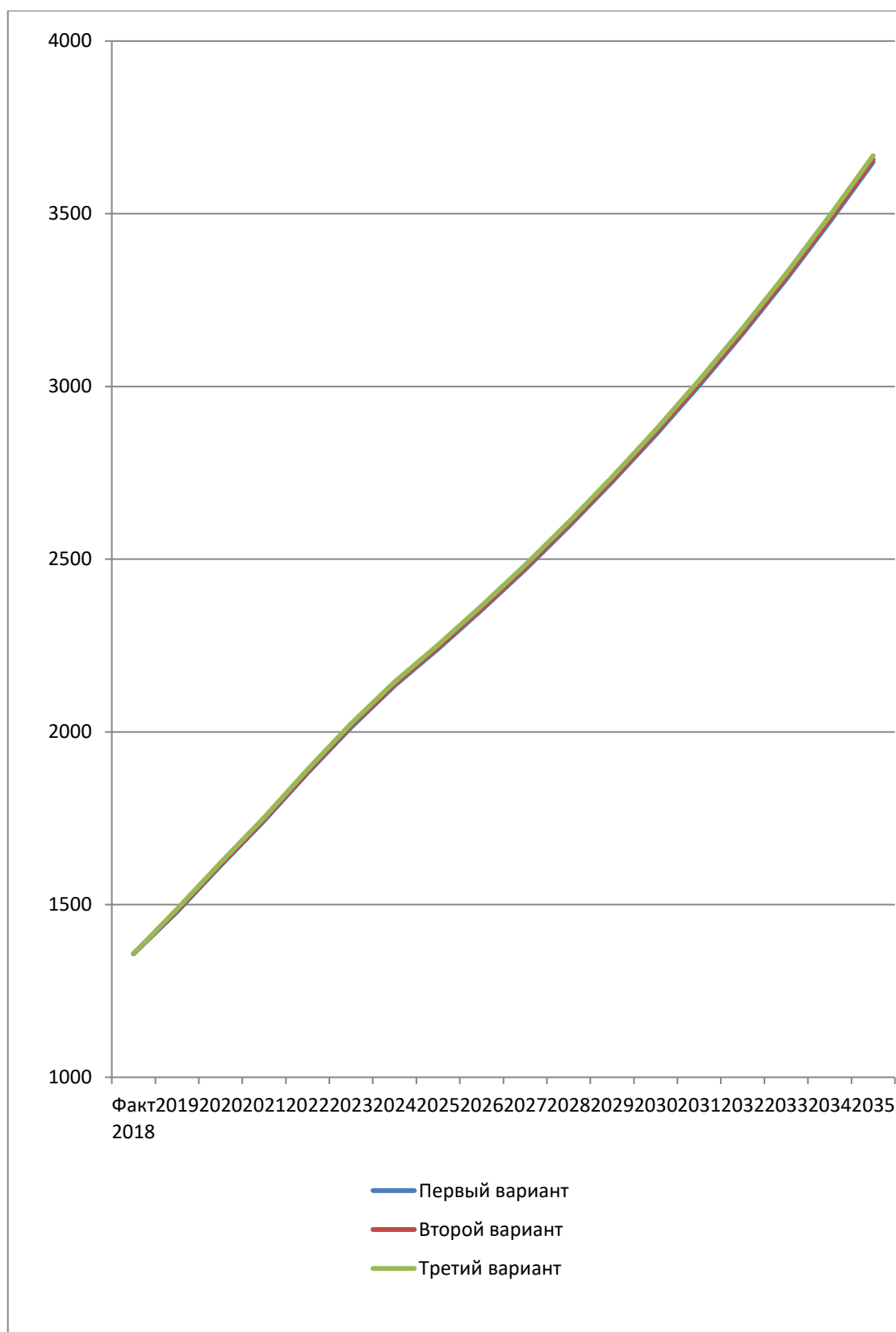


Рисунок 15.3.8 – Динамика изменения тарифа на тепловую энергию ООО «ЭТС Воздвиженское»