



**Дмитровский городской округ
Московской области**

Утверждена
Распоряжением Министерства
энергетики Московской области
от «__» _____ 202_г. №

**Схема теплоснабжения
Дмитровского городского округа Московской области
на период с 2021 до 2040 года
(актуализация на 2023 год)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

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

Глава Дмитровского городского округа

И.И. Поночевный

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

**Генеральный директор
ООО «Центр теплоэнергосбережений»**

А.Х. Регинский

Москва
2022 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа	6
1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	9
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	21
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	45
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	64
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	66
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	66
2.2. Существующие и перспективные зоны действия	73
индивидуальных источников тепловой энергии	73
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом временном этапе по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.	77
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	77
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	77
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	86
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	88
2.8. Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	91
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 .	91
2.10. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	100
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	100
2.12. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.....	103
2.13. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно	120

3.	Существующие и перспективные балансы теплоносителя	126
3.1.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	126
3.2.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	241
4.	Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа	241
4.1.	Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализация систем теплоснабжения)	241
4.2.	Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и целом по ресурсоснабжающей организации	242
5.	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	242
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, водоснабжения и электроснабжения	243
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	248
5.3.	Предложения по реконструкции 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	248
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	248
5.5.	Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения	258
5.6.	Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения	258
5.7.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	258
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	258
5.9.	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	259
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	259
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	259
5.12.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	260
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	260

6.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	260
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).....	261
6.2.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	262
6.3.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	286
6.4.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей.....	286
6.5.	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей	287
7.	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	296
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	296
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	310
8.	Перспективные топливные балансы.....	310
8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	310
8.2.	Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения	312
8.3.	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	312
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 доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	312
8.5.	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	315
8.6.	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	315
9.	Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	315
9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	315
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	350
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	350
9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	351
9.5.	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	351
9.6.	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	354

10.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	355
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	356
10.2.	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	359
10.3.	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	367
10.4.	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	377
10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа	377
11.	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	388
12.	Решения по бесхозным тепловым сетям	388
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 городского округа	390
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	390
13.2.	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	393
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 ..	393
13.4.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	393
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	394
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	394
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	394
14.	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа	394
15.	Ценовые (тарифные) последствия	396

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа

Общие положения и принятые нормативы

Под базовой версией Схемы теплоснабжения принимаются версии актуализированных проектов 11 городских и сельских поселений, которые ранее входили в состав Дмитровского муниципального района.

Необходимость актуализации и срок действий актуализированной Схемы теплоснабжения обусловлена п. 10 ч. 2 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г.):

«10 Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации, за исключением случаев, указанных в пункте 12 настоящего документа. В ценовых зонах теплоснабжения схема теплоснабжения в течение двух лет с даты окончания переходного периода, определенного в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" (далее - переходный период), подлежит ежегодной актуализации, а по истечении 2-летнего периода - не реже одного раза в 3 года. Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения.»

Таким образом, в настоящей актуализации выполняется уточнение перспективного потребления тепловой мощности и энергии по 2040 г., с выделением следующих этапов:

- 2020-2024 гг. (включительно, с ежегодным прогнозом);
- 2025-2029 гг. (5-летний период);
- 2030-2040 гг. (до окончания действия Генерального плана).

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

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

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

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

В соответствии с проектом Генерального плана города, в состав муниципального образования входит 11 планировочных районов, являющимися единицами территориального деления:

- 1) ПР Деденево
- 2) ПР Дмитров
- 3) ПР Икша
- 4) ПР Некрасовский
- 5) ПР Яхрома
- 6) ПР Большерогачевское
- 7) ПР Габовское
- 8) ПР Костинское
- 9) ПР Куликовское
- 10) ПР Синьковское
- 11) ПР Якотское

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

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

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

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



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



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

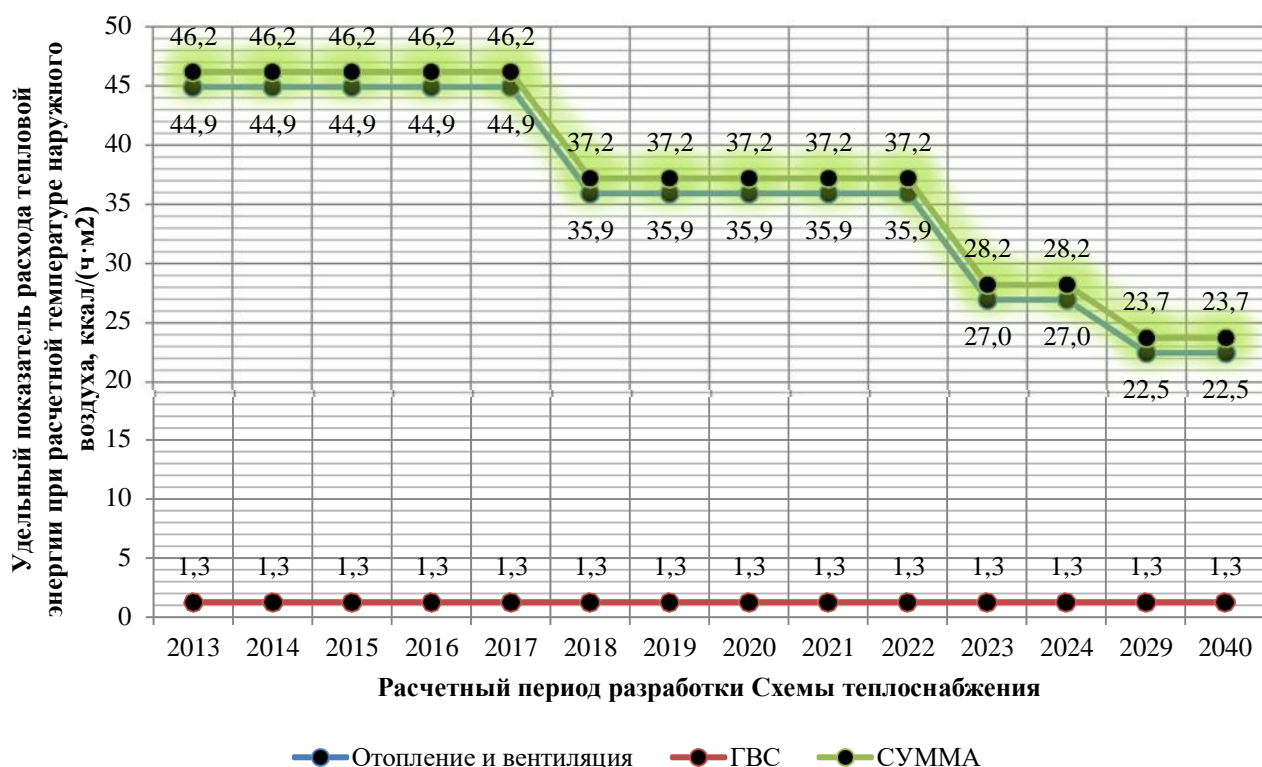


Рисунок 1-3 - Изменение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС на примере 1-этажного здания сервисного обслуживания

1.1 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)

Базовые площади строительных фондов

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 1.1.1-1. Информация принята согласно сведениям:

- проекта Генерального плана городского округа;
- Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>).

Ключевые показатели представлены на рисунке 1.1.1-1.

Таблица 1.1.1-1 - Ретроспектива по ретроспективе изменения строительных фондов

Показатели	Показатель, тыс. м ²										
	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
1. Численность населения, тыс. чел.	150,9	151,4	155,8	155,8	159,1	159,1	160,6	162,2	163,6	165,1	166,6
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел.	41,9	41,9	41,6	42,8	42,4	43,0	43,1	43,9	44,0	44,2	44,2
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	33,9	33,9	33,8	34,8	34,4	34,8	34,8	35,4	35,4	35,5	35,5
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	5121,5	5141,6	5259,0	5416,5	5465,6	5532,7	5593,8	5732,7	5786,7	5860,8	5912,8
2.1. Многоквартирные жилые дома	2305,2	2325,2	2361,7	2407,7	2446,8	2509,8	2566,6	2655,3	2699,4	2757,7	2782,7
2.2. Индивидуальные жилые дома	2816,4	2816,4	2897,4	3008,7	3018,8	3022,9	3027,2	3077,4	3087,4	3103,1	3130,1
3. Движение жилищного фонда											
3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	5121,5	5141,6	5259,0	5416,5	5465,6	5532,7	5593,8	5732,7	5786,7	5860,8	5912,8
3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	20,0	117,5	157,4	49,1	67,1	61,1	139,0	54,0	74,1	52,0	
3.2.1. Новое строительство	20,0	117,5	157,4	49,1	67,1	61,1	139,0	54,0	74,1	52,0	
3.2.1.1. Многоквартирные дома	20,0	36,5	46,1	39,1	62,9	56,8	88,7	44,1	58,3	25,0	
3.2.1.2. Индивидуальные дома	0,0	81,0	111,4	10,0	4,1	4,3	50,3	9,9	15,7	27,0	
3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего	5141,6	5259,0	5416,5	5465,6	5532,7	5593,8	5732,7	5786,7	5860,8	5912,8	
4. Движение отопливаемой площади жилищного фонда											
4.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего	6320,1	6350,5	6486,9	6668,3	6737,8	6837,6	6928,2	7113,3	7190,2	7294,6	7359,6
4.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	30,5	136,4	181,4	69,4	99,8	90,7	185,1	76,9	104,4	65,0	
4.2.1. Новое строительство	30,5	136,4	181,4	69,4	99,8	90,7	185,1	76,9	104,4	65,0	
4.2.1.1. Многоквартирные дома	30,5	55,4	70,0	59,4	95,7	86,4	134,8	67,0	88,7	38,0	
4.2.1.2. Индивидуальные дома	0,0	81,0	111,4	10,0	4,1	4,3	50,3	9,9	15,7	27,0	
4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего	6350,5	6486,9	6668,3	6737,8	6837,6	6928,2	7113,3	7190,2	7294,6	7359,6	

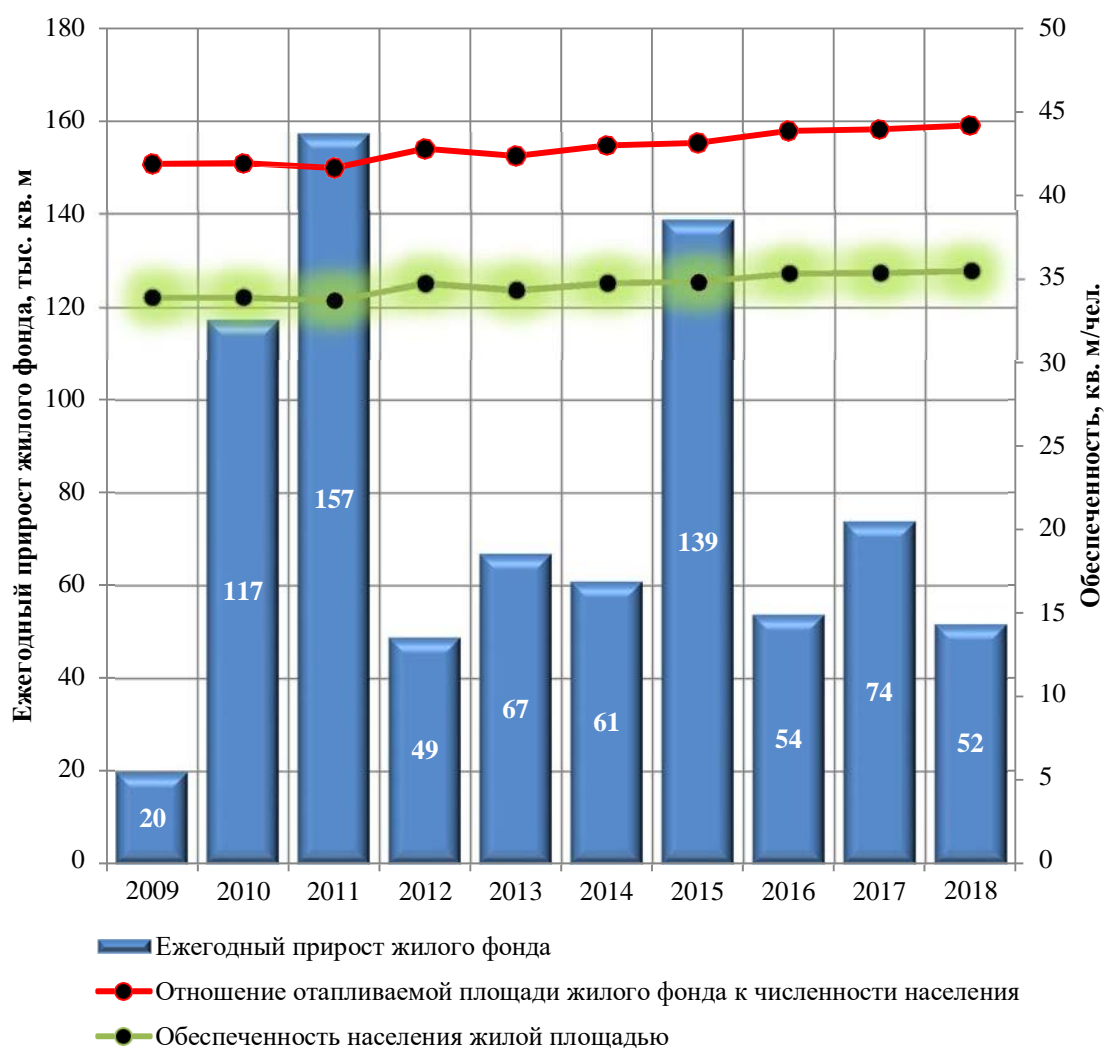


Рисунок 1.1.1-1 – Ретроспектива ввода жилых фондов на территории городского округа

Минимум жилищного строительства за последние 10 лет зафиксирован в 2011 г. Также характерные пики отмечены в 2010 и 2015 гг. Среднегодовой ввод за последние 5 лет составляет 76 тыс. кв.м. Ввод дополнительных жилых площадей при умеренном росте численности населения ежегодно приводит к увеличению жилищной обеспеченности, которая в конце 2019 г. достигла значения 35,5 кв. м/ чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 99,4% (17,8 кв. м общей площади на человека).

Приросты площади строительных фондов

Ближайшая перспектива (1 этап актуализации Схемы теплоснабжения) корректировалась в соответствии с полученными теплоснабжающими организациями запросами технических условий и действующими договорами на подключение. Также учтены были все точечные объекты базовых версий Схемы теплоснабжения, которые не были подключены за ретроспективный период.

В результате анализа исходной информации проекты застройки были классифицированы следующим образом. Для наиболее проработанных проектов, в которых проводилась как величина застраиваемой площади, так и проектные тепловые нагрузки, в которых нагрузки отвечали современным нормам потребления, а реализация проектов намечалась на ближайшие годы, в Схему теплоснабжения принимались как рассчитанные площади, так и нагрузки. В остальных случаях из предоставленных материалов были взяты только застраиваемые площади, а потребление тепловой энергии и мощности пересчитано в соответствии с требованиями

энергоэффективности к вновь вводимым и реконструируемым зданиям, строениям и сооружениям.

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

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

Указанные категории не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

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

При актуализации новой Схемы теплоснабжения учтены:

- адресная программа Дмитровского муниципального района Московской области «Переселение граждан из аварийного фонда Дмитровского муниципального района Московской области на 2016-2020 годы», утвержденная Постановлением Администрации Дмитровского муниципального района от 26.12.2018г. №7752-П (с учетом последующих изменений);
- точечные перечень объектов, подлежащих сносу, согласно материалам проекта Генерального плана.

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

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

Район	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
ПР Деденево	0	108354	0	142345	0	250699	0	0	0	108354	108354	250699	250699	250699	250699
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	108354	0	80054	0	188409	0	0	0	108354	108354	188409	188409	188409	188409
1а-многоквартирные дома	0	108354	0	70254	0	178609	0	0	0	108354	108354	178609	178609	178609	178609
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	9800	0	9800	0	0	0	0	0	9800	9800	9800	9800
2-общественные здания	0	0	0	17291	0	17291	0	0	0	0	0	17291	17291	17291	17291
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	45000	0	45000	0	0	0	0	0	45000	45000	45000	45000
ПР Дмитров	139127	266235	624441	2957701	12557	4000061	1101600	1871452	139127	405362	1029803	3987504	4000061	5101660	6973112
1-жилищный фонд, в т.ч.	139127	258919	466910	277354	12557	1154868	1101310	221635	139127	398046	864956	1142311	1154868	2256178	2477813
1а-многоквартирные дома	139127	258919	466910	192954	12557	1070468	1101310	221635	139127	398046	864956	1057911	1070468	2171778	2393413
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	84400	0	84400	0	0	0	0	0	84400	84400	84400	84400
2-общественные здания	0	7316	157530	256347	0	421193	289	611816	0	7316	164846	421193	421193	421482	1033298
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	2424000	0	2424000	0	1038000	0	0	0	2424000	2424000	2424000	3462000
ПР Икша	85211	0	0	564338	259000	908549	1039762	3140651	85211	85211	85211	649549	908549	1948312	5088962
1-жилищный фонд, в т.ч.	83079	0	0	76148	0	159228	0	1389919	83079	83079	83079	159228	159228	159228	1549147
1а-многоквартирные дома	83079	0	0	76148	0	159228	0	897819	83079	83079	83079	159228	159228	159228	1057047
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	492100	0	0	0	0	0	0	492100
2-общественные здания	2132	0	0	333688	259000	594820	1039762	479732	2132	2132	2132	335820	594820	1634582	2114314
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	154502	0	154502	0	1271000	0	0	0	154502	154502	154502	1425502
ПР Некрасовский	61209	95018	0	186333	0	342559	2412	162486	249647	344665	344665	530998	530998	533410	695896
1-жилищный фонд, в т.ч.	41659	0	0	67333	0	108992	0	58365	132606	132606	132606	199939	199939	199939	258304
1а-многоквартирные дома	41659	0	0	67333	0	108992	0	58365	119206	119206	119206	186539	186539	186539	244904
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	13400	13400	13400	13400	13400	13400	13400
2-общественные здания	19550	95018	0	19000	0	133569	2412	45121	117041	212060	212060	231060	231060	233471	278592
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	100000	0	100000	0	59000	0	0	0	100000	100000	100000	159000
ПР Яхрома	34704	4762	0	93139	2704	135309	0	431546	43196	47958	47958	141096	143801	143801	575346
1-жилищный фонд, в т.ч.	34704	4762	0	1920	0	41385	0	0	34704	39465	39465	41385	41385	41385	41385
1а-многоквартирные дома	34704	4762	0	1920	0	41385	0	0	34704	39465	39465	41385	41385	41385	41385
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	41219	2704	43923	0	196546	6096	6096	6096	47315	50019	50019	246565
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	50000	0	50000	0	235000	2397	2397	2397	52397	52397	52397	287397
ПР Большерогачевское	0	0	0	227236	114938	342173	1667696	1030457	0	0	0	227236	342173	2009870	3040327
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	198236	38219	236454	85488	475157	0	0	0	198236	236454	321943	797099
1а-многоквартирные дома	0	0	0	166736	38219	204954	0	222669	0	0	0	166736	204954	204954	427623
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	31500	0	31500	85488	252488	0	0	0	31500	31500	116988	369476
2-общественные здания	0	0	0	5000	35166	40166	439220	14000	0	0	0	5000	40166	479386	493386
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	24000	41553	65553	1142988	541300	0	0	0	24000	65553	1208541	1749841
ПР Габовское	18605	0	0	182352	0	200956	40936	2341691	18605	18605	18605	200956	200956	241892	2583583
1-жилищный фонд, в т.ч.	18605	0	0	0	0	18605	12136	1394411	18605	18605	18605	18605	18605	30740	1425152
1а-многоквартирные дома	18605	0	0	0	0	18605	12136	1366411	18605	18605	18605	18605	18605	30740	1397152
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	28000	0	0	0	0	0	0	28000
2-общественные здания	0	0	0	158352	0	158352	28800	788280	0	0	0	158352	158352	187152	975432
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	24000	0	24000	0	159000	0	0	0	24000	24000	24000	183000
ПР Костинское	0	0	0	26458	0	26458	27715	841788	0	0	0	26458	26458	54173	895961
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	13620	273533	0	0	0	0	0	13620	287153
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	11040	139833	0	0	0	0	0	11040	150873
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	2580	133700	0	0	0	0	0	2580	136280
2-общественные здания	0	0	0	26458	0	26458	14095	21255	0	0	0	26458	26458	40553	61808
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	547000	0	0	0	0	0	0	547000
ПР Куликовское	0	0	0	10100	38172	48272	71256	379026	0	0	0	10100	48272	119529	498555
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	3400	31932	35332	17983	220211	0	0	0	3400	35332	53315	273526
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	3400	31932	35332	17983	220211	0	0	0	3400	35332	53315	273526
2-общественные здания	0	0	0	2800	3866	6666	42885	75615	0	0	0	2800	6666	49551	125166
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	3900	2374	6274	10388	83200	0	0	0	3900	6274	16663	99863
ПР Синьковское	0	0	0	427166	711735	1138901	406004	1934392	0	0	0	427166	1138901	1544905	3479298
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	14966	175335	190301	229044	1178203	0	0	0	14966	190301	419346	1597549
1а-многоквартирные дома	0	0	0	2128	61521	63649	0	456	0	0	0	2128	63649	63649	64105
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	12838	113814	126652	229044	1177747	0	0	0	12838	126652	355697	1533444
2-общественные здания	0	0	0	53500	18138	71638	114482	478963	0	0	0	53500	71638	186120	665084

Район	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, кв. м								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	358700	518262	876962	62478	277226	0	0	0	358700	876962	939439	1216665
ПР Якотское	0	0	0	68000	0	68000	124022	28870	0	0	0	68000	68000	192022	220891
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	106102	11139	0	0	0	0	0	106102	117241
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	13779	0	0	0	0	0	0	13779	13779
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	92323	11139	0	0	0	0	0	92323	103462
2-общественные здания	0	0	0	48000	0	48000	17920	17731	0	0	0	48000	48000	65920	83651
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	20000	0	20000	0	0	0	0	0	20000	20000	20000	20000
ИТОГО по муниципальному образованию	338855	474370	624441	4885166	1139107	7461938	4481403	12162358	535786	1010156	1634596	6519763	7658869	12140273	24302630
1-жилищный фонд, в т.ч.	317173	372036	466910	719411	258043	2133574	1565683	5222574	408120	780156	1247067	1966477	2224521	3790204	9012778
1а-многоквартирные дома	317173	372036	466910	577473	112297	1845889	1138265	2907188	394720	766756	1233667	1811139	1923436	3061701	5968889
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	141938	145746	287685	427418	2315386	13400	13400	13400	155338	301085	728503	3043888
2-общественные здания	21682	102334	157530	961654	318874	1562074	1699866	2729058	125269	227603	385133	1346787	1665661	3365527	6094586
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	3204102	562189	3766291	1215854	4210726	2397	2397	2397	3206499	3768688	4984541	9195267

Таблица 1.1.2-2 Снос площадей на территории города на проектный период актуализации Схемы теплоснабжения

Район	Убыль отапливаемых площадей за указанный период, кв. м								Убыль отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
ПР Деденево	2349	0	0	0	0	2349	0	0	2349	2349	2349	2349	2349	2349	2349
1-жилищный фонд, в т.ч.	2349	0	0	0	0	2349	0	0	2349	2349	2349	2349	2349	2349	2349
1а-многоквартирные дома	2349	0	0	0	0	2349	0	0	2349	2349	2349	2349	2349	2349	2349
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Дмитров	9896	0	0	0	0	9896	0	0	13895	13895	13895	13895	13895	13895	13895
1-жилищный фонд, в т.ч.	9896	0	0	0	0	9896	0	0	13895	13895	13895	13895	13895	13895	13895
1а-многоквартирные дома	9896	0	0	0	0	9896	0	0	13895	13895	13895	13895	13895	13895	13895
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Икша	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Некрасовский	4308	0	0	0	0	4308	0	0	4308	4308	4308	4308	4308	4308	4308
1-жилищный фонд, в т.ч.	4308	0	0	0	0	4308	0	0	4308	4308	4308	4308	4308	4308	4308
1а-многоквартирные дома	4308	0	0	0	0	4308	0	0	4308	4308	4308	4308	4308	4308	4308
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Яхрома	13779	0	0	0	0	13779	0	0	13779	13779	13779	13779	13779	13779	13779
1-жилищный фонд, в т.ч.	13779	0	0	0	0	13779	0	0	13779	13779	13779	13779	13779	13779	13779
1а-многоквартирные дома	13779	0	0	0	0	13779	0	0	13779	13779	13779	13779	13779	13779	13779
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Большерогачевское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Габовское	2445	0	0	0	0	2445	0	0	2445	2445	2445	2445	2445	2445	2445
1-жилищный фонд, в т.ч.	2445	0	0	0	0	2445	0	0	2445	2445	2445	2445	2445	2445	2445
1а-многоквартирные дома	2445	0	0	0	0	2445	0	0	2445	2445	2445	2445	2445	2445	2445
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Костинское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Убыль отопливаемых площадей за указанный период, кв. м								Убыль отопливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м						
	2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Куликовское	1366	0	0	0	0	1366	0	0	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
1-жилищный фонд, в т.ч.	1366	0	0	0	0	1366	0	0	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
1а-многоквартирные дома	1366	0	0	0	0	1366	0	0	1366	1366	1366	1366	1366	1366	1366
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Синьковское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Якотское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	34143	0	0	0	0	34143	0	0	38143	38143	38143	38143	38143	38143	38143
1-жилищный фонд, в т.ч.	34143	0	0	0	0	34143	0	0	38143	38143	38143	38143	38143	38143	38143
1а-многоквартирные дома	34143	0	0	0	0	34143	0	0	38143	38143	38143	38143	38143	38143	38143
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице 1.1.2-3 и на рисунке 1.1.2-1 (на первый этап).

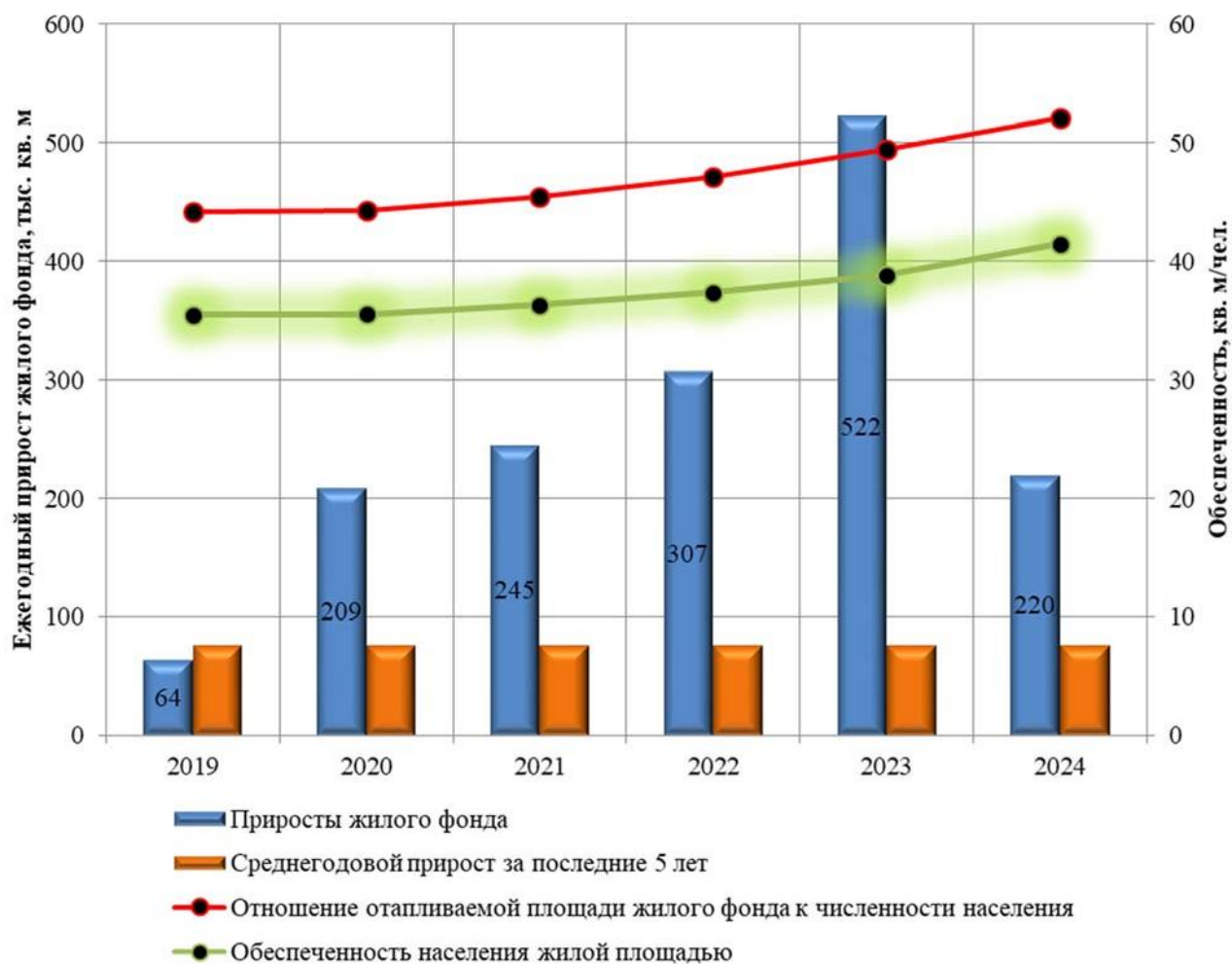


Рисунок 1.1.2-1 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем

Как видно, учтенный в проекте Генерального плана прогноз может быть нереализован в течение первого этапа, причины:

- 1) Для реализации потребуется интенсификация жилищного строительства;
- 2) Маловероятность заложенной в Генеральный план динамики численности населения (см. рисунок ниже). В настоящее время жилищная обеспеченность населения составляет 35,5 кв. м/чел., что является достаточным для комфортного проживания граждан на территории города.

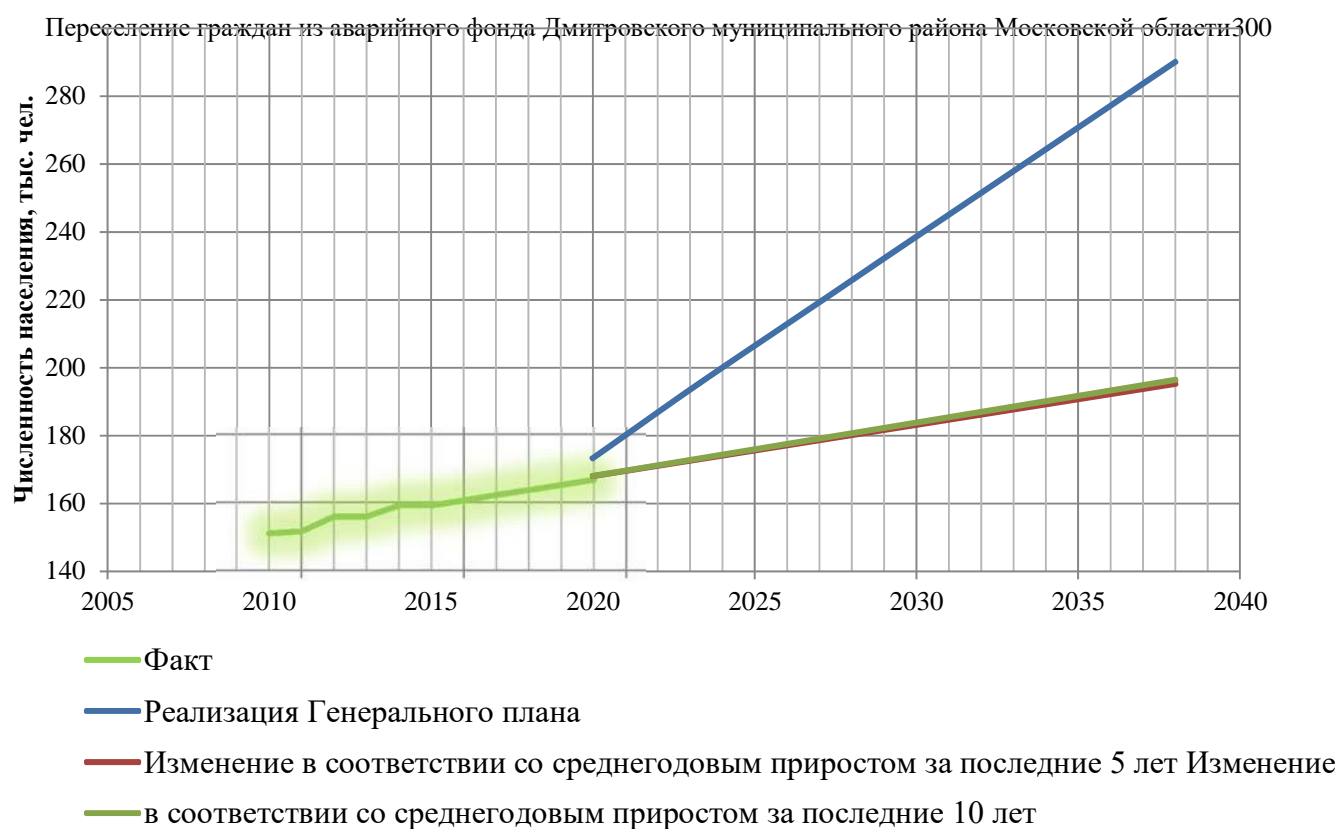


Рисунок 1.1.2-2 – Сравнение прогнозов увеличения численности населения

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

Показатели	Показатель, тыс. м ²								Прирост за период		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040	2019-2024	2025-2029	2030-2040
1. Численность населения, тыс. чел.	166,6	168,2	169,7	171,3	172,9	174,5	182,3	196,5	-	-	-
1.1. Отношение отопливаемой площади жилого фонда к численности населения, м ² / чел.	44,2	44,3	45,4	47,2	49,5	52,0	53,5	62,6	-	-	-
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	35,5	35,5	36,3	37,4	38,8	41,5	43,3	51,3	-	-	-
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	5912,8	5974,6	6160,8	6405,5	6712,7	7234,6	7898,0	10071,8	-	-	-
2.1. Многоквартирные жилые дома	2782,7	2991,4	3236,1	3543,3	3923,3	3997,2	4746,1	6658,8	-	-	-
2.2. Индивидуальные жилые дома	3130,1	3107,6	3107,6	3107,6	3249,5	3395,3	3822,7	6138,1	-	-	-
3. Движение жилищного фонда											
3.1. Площадь жилых помещений на начало года, всего	5912,8	5974,6	6160,8	6405,5	6712,7	7234,6	-	-	-	-	-
3.2. Прибыло жилой площади за год, в том числе:	61,8	186,2	244,8	307,2	521,9	219,6	-	-	1541,5	1176,3	4228,1
3.2.1. Новое строительство	64,4	208,7	244,8	307,2	521,9	219,6	-	-	1566,6	1176,3	4228,1
3.2.1.1. Многоквартирные дома	51,0	208,7	244,8	307,2	379,9	73,9	-	-	1265,5	748,9	1912,7
3.2.1.2. Индивидуальные дома	13,4	0,0	0,0	0,0	141,9	145,7	-	-	301,1	427,4	2315,4
3.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	2,6	22,5	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	25,1	0,0	0,0
3.3. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего	5974,6	6160,8	6405,5	6712,7	7234,6	7454,2	8630,6	12858,7	-	-	-
4. Движение отопливаемой площади жилищного фонда											
4.1. Отапливаемая площадь жилых помещений на начало года, всего	7359,6	7446,5	7710,9	8083,0	8549,9	9079,5	-	-	-	-	-
4.2. Прибыло отопливаемой площади жилых домов за год, в том числе:	86,9	264,4	372,0	466,9	529,6	217,0	-	-	1936,9	1565,7	3999,0
4.2.1. Новое строительство	90,9	298,6	372,0	466,9	529,6	217,0	-	-	1975,0	1565,7	3999,0
4.2.1.1. Многоквартирные дома	77,5	298,6	372,0	466,9	387,6	71,3	-	-	1674,0	1138,3	1683,6
4.2.1.2. Индивидуальные дома	13,4	0,0	0,0	0,0	141,9	145,7	-	-	301,1	427,4	2315,4
4.2.2. Выбыло общей площади за год, всего	4,0	34,1	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	38,1	0,0	0,0
4.3. Отапливаемая площадь жилых помещений на конец года, всего	7446,5	7710,9	8083,0	8549,9	9079,5	9296,5	10862,1	14861,2	-	-	-

Актуализированные показатели приростов строительных площадей с разбивкой по категориям зданий, в разрезе районов, представлены в таблице 1.1.2-3.

Порядка половины планируемого к вводу жилья относится к категории индивидуальных жилых домов. Теплоснабжение данной категории потребителей от систем централизованного теплоснабжения нецелесообразно, ввиду малой плотности тепловых нагрузок и высоких удельных потерь тепловой энергии, что обусловлено конфигурацией протяженных (протяженные сети малого диаметра).

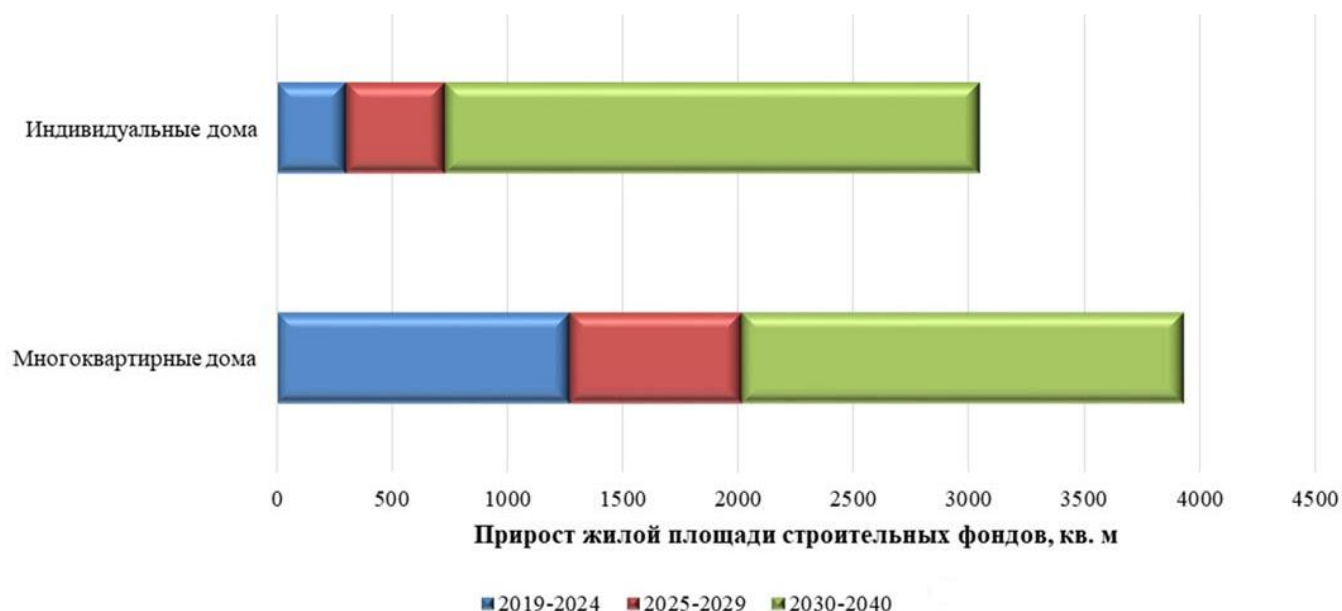


Рисунок 1.1.2-3 – Распределение прироста жилого фонда по категориям

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

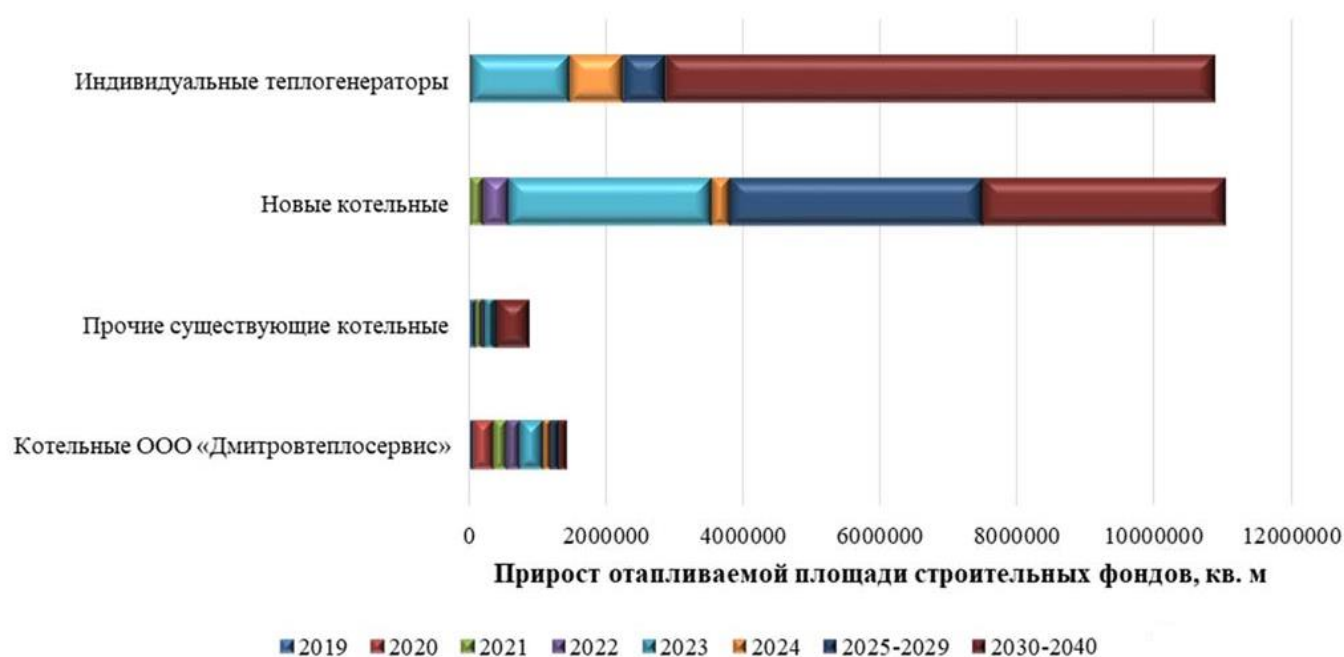


Рисунок 1.1.2-4 – Прирост отопляемой площади строительных фондов, в разрезе источников тепловой энергии

Наибольший рост отопляемых площадей на расчётный период ожидается в Дмитровском планировочном районе, что связано с инвестиционной привлекательностью данной территории.

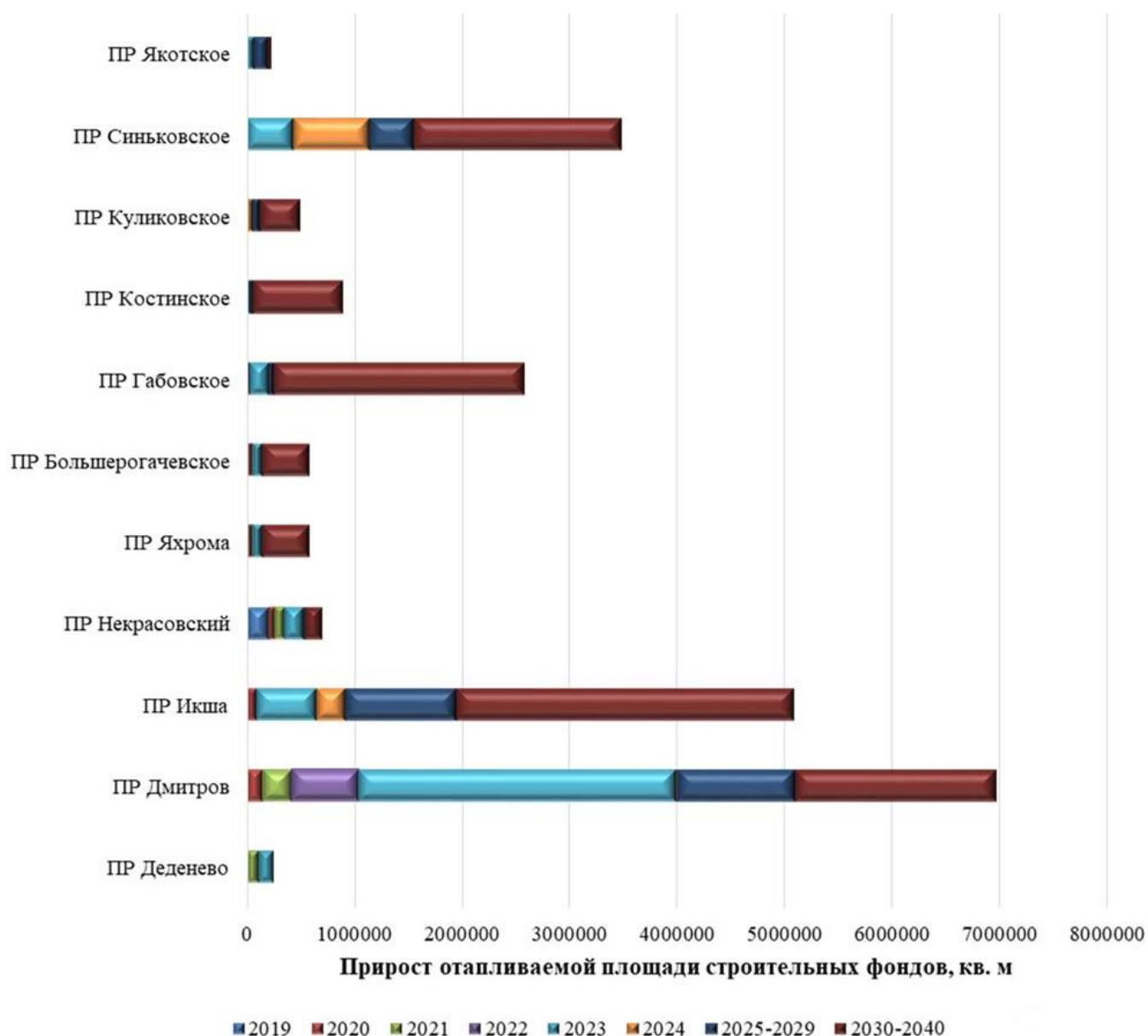


Рисунок 1.1.2-5 – Прирост отопляемой площади строительных фондов, в разрезе планировочных районов

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

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности

Факт отличия расчетных и договорных нагрузок чрезвычайно важен для актуализации схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий), унаследованной психологией системы распределения благ при их дефиците (запрос потребителя превышает потребность). Снижение расчетных нагрузок по сравнению с договорными отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплоснабжающих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/70. Более того, можно утверждать, что средняя температура воздуха в отапливаемых помещениях города превышает величину 20°C, установленную СП 54.13330.2016 Здания жилые многоквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003 (Пункт 9.31).

По большинству источников тепловой энергии приборы учета отпускаемой тепловой энергии в сеть отсутствуют, в связи с чем невозможно определить расчетную нагрузку на коллекторах. Исходя из текущей Схемы теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70-90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях. Для целей актуализированной Схемы теплоснабжения принято допущение, что величина расчетной нагрузки конечных потребителей составляет 85% от договорных значений.

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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
Котельные МУП ДУ ЖКХ				
1	Котельная ул. Космонавтов	9,51	0,00	9,51
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	3,53	0,00	3,53
3	Котельная ул. Комсомольская	13,96	0,00	13,96
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	79,03	0,00	79,03
7	Котельная ул. Профессиональная	56,34	0,00	56,34
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	7,88	0,00	7,88
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	0,91	0,00	0,91
10	Котельная Иванцево	0,05	0,00	0,05
11	Котельная Орево	5,65	0,00	5,65
12	Котельная Настасьино	0,02	0,00	0,02
13	Котельная Княжево	0,65	0,00	0,65
14	Котельная Орудьево-Лента	2,51	0,00	2,51
15	Котельная Орудьево, уч.2	0,60	0,00	0,60
16	Котельная Жуковка	0,37	0,00	0,37
17	Котельная Целеево	1,38	0,00	1,38

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
18	Котельная Парамоново	0,25	0,00	0,25
19	Котельная Подосинки	4,70	0,00	4,70
20	Котельная Останкино	5,92	0,00	5,92
21	Котельная Левково	0,05	0,00	0,05
22	Котельная Каменка	1,47	0,00	1,47
23	Котельная Метростроевская	0,14	0,00	0,14
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	7,87	0,00	7,87
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,22	0,00	0,22
26	Котельная Александрово	0,40	0,00	0,40
27	Котельная Покровское	0,55	0,00	0,55
28	Котельная Ивлево	0,20	0,00	0,20
29	Котельная Рогачево-больница	0,25	0,00	0,25
30	Котельная Икша-Стройдеталь	7,65	0,00	7,65
31	Котельная ДРСУ-5	1,11	0,00	1,11
32	Котельная Икша ЯРГС	1,78	0,00	1,78
33	Котельная Белый Раст	0,06	0,00	0,06
34	Котельная Белый Раст-2	0,19	0,00	0,19
35	Котельная Ермолино	5,22	0,00	5,22
36	Котельная Костино	1,06	0,00	1,06
37	Котельная Новое Гришино	4,43	0,00	4,43
38	Котельная Раменье	0,22	0,00	0,22
39	Котельная Насадкино	1,84	0,00	1,84
40	Котельная Куликово	3,84	0,00	3,84
41	Котельная Мельчевка	2,00	0,00	2,00
42	Котельная ПНИ п. Луговой	3,83	0,00	3,83
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	6,47	0,00	6,47
44	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	3,85	0,00	3,85
45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	1,00	0,00	1,00
46	Котельная Новосиньково	15,73	0,00	15,73
47	Котельная Автополигон	25,82	0,00	25,82
48	Котельная Абрамцево (Бунятино)	3,12	0,00	3,12
49	Котельная Синьково	0,08	0,00	0,08
50	Котельная Ольявидово	1,95	0,00	1,95
51	Котельная Носково	0,04	0,00	0,04
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	3,38	0,00	3,38
53	Котельная Рыбное	6,27	0,00	6,27
54	Котельная Якоть	0,36	0,00	0,36
55	Котельная Ковригино	0,61	0,00	0,61
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	3,46	0,00	3,46
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	28,71	0,00	28,71
58	Котельная Подъячево	1,75	0,00	1,75
59	Котельная Астрецово	0,08	0,00	0,08
60	Котельная Семеновское	2,57	0,00	2,57
61	Котельная Поповка	0,22	0,00	0,22
62	Котельная п. ДЗФС, 23	0,72	0,00	0,72
63	Котельная № 17	6,04	0,00	6,04
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ		349,9	0,0	349,9
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ				
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	4,12	0,00	4,12
65	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,58	0,00	0,58
66	Котельная ОАО «Гамма»	0,54	0,00	0,54
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ		5,2	0,0	5,2

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная присоединенная нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
		горячая вода	пар	ВСЕГО
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»				
67	Котельная №1	2,90	0,00	2,90
68	Котельная №2	4,63	0,00	4,63
69	Котельная Луговая	1,5	0,00	1,5
70	Котельная Промышленная	5,75	0,00	5,75
71	Котельная Горшково (Подмошье)	5,70	0,00	5,70
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»		20,48	0,0	20,48
Прочие котельные				
72	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	1,94	0,00	1,94
73	Котельная ООО «Легион»	3,06	0,00	3,06
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	17,74	0,00	17,74
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,59	0,00	0,59
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	6,23	0,00	6,23
77	Котельная завода № 1 («старая»)	6,92	0,00	6,92
78	Котельная завода № 2 («новая»)	1,16	0,00	1,16
79	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	2,37	0,00	2,37
80	Котельная ООО «54ПК»	3,64	0,00	3,64
81	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	3,60	0,00	3,60
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	8,20	0,00	8,20
83	Котельная Дядьково № 83	3,148	0,00	3,148
84	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	0,45	0,00	0,45
85	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	0,72	0,00	0,72
86	Котельная Горки	9,63	0,00	9,63
87	Котельная ООО «СКС»	6,76	0,00	6,76
ИТОГО по прочим котельным		76,158	0	76,158
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		450,278	0	450,278

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

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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		дого ворная	расчет ная	отношение расчетной к договорной, %
Котельные МУП ДУ ЖКХ				
1	Котельная ул. Космонавтов	10,59	9,00	85%
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	3,52	3,00	85%
3	Котельная ул. Комсомольская	14,54	12,36	85%
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	80,84	68,71	85%
7	Котельная ул. Профессиональная	60,05	51,04	85%
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	6,92	5,88	85%
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	0,85	0,73	85%
10	Котельная Иванцево	0,06	0,05	85%
11	Котельная Орево	5,64	4,79	85%
12	Котельная Настасьино	0,03	0,02	85%
13	Котельная Княжево	0,34	0,29	85%
14	Котельная Орудьево-Лента	2,14	1,82	85%
15	Котельная Орудьево, уч.2	0,57	0,48	85%
16	Котельная Жуковка	0,33	0,28	85%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		дого ворная	расчет ная	отношение расчетной к договорной, %
17	Котельная Целеево	1,00	0,85	85%
18	Котельная Парамоново	0,19	0,16	85%
19	Котельная Подосинки	4,86	4,13	85%
20	Котельная Останкино	5,15	4,38	85%
21	Котельная Левково	0,05	0,04	85%
22	Котельная Каменка	1,35	1,15	85%
23	Котельная Метростроевская	0,14	0,12	85%
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	7,07	6,01	85%
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,21	0,18	85%
26	Котельная Александрово	0,25	0,21	85%
27	Котельная Покровское	0,33	0,28	85%
28	Котельная Ивлево	0,17	0,15	85%
29	Котельная Рогачево-больница	0,24	0,21	85%
30	Котельная Икша-Стройдеталь	6,14	5,22	85%
31	Котельная ДРСУ-5	0,84	0,71	85%
32	Котельная Икша ЯРГС	1,29	1,10	85%
33	Котельная Белый Раст	0,07	0,06	85%
34	Котельная Белый Раст-2	0,21	0,18	85%
35	Котельная Ермолино	4,53	3,85	85%
36	Котельная Костино	0,99	0,84	85%
37	Котельная Новое Гришино	3,87	3,29	85%
38	Котельная Раменье	0,18	0,16	85%
39	Котельная Насадкино	1,15	0,98	85%
40	Котельная Куликово	3,40	2,89	85%
41	Котельная Мельчевка	1,52	1,29	85%
42	Котельная ПНИ п. Луговой	4,50	3,83	85%
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	5,23	4,44	85%
44	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	3,91	3,32	85%
45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	0,97	0,82	85%
46	Котельная Новосиньково	14,59	12,40	85%
47	Котельная Автополигон	22,56	19,18	85%
48	Котельная Абрамцево (Бунятино)	1,62	1,37	85%
49	Котельная Синьково	0,09	0,08	85%
50	Котельная Ольявидово	1,91	1,63	85%
51	Котельная Носково	0,05	0,04	85%
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	2,33	1,98	85%
53	Котельная Рыбное	5,92	5,03	85%
54	Котельная Якоть	0,34	0,28	85%
55	Котельная Ковригино	0,47	0,40	85%
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	2,99	2,54	85%
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	27,47	23,35	85%
58	Котельная Подъячево	1,74	1,48	85%
59	Котельная Астрецово	0,08	0,06	85%
60	Котельная Семеновское	1,87	1,59	85%
61	Котельная Поповка	0,24	0,21	85%
62	Котельная п. ДЗФС, 23	0,77	0,66	85%
63	Котельная № 17	5,78	4,91	85%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ		337	286,5	85%
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП «ДУ ЖКХ»				
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	4,43	3,77	85%
65	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,57	0,48	85%
66	Котельная ОАО «Гамма»	0,62	0,53	85%
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет ООО «Дмитровтеплосервис»		6	5	85%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС _{ср}), Гкал/ч		
		дого ворная	расчет ная	отношение расчетной к договорной, %
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»				
67	Котельная №1	3,16	2,69	85%
68	Котельная №2	5,16	4,38	85%
69	Котельная Промышленная	5,00	4,25	85%
70	Котельная Луговая	1,5	1,28	85%
71	Котельная Горшково (Подмошье)	5,22	4,44	85%
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»		20,04	17,04	85%
Прочие котельные				
72	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	2,10	1,78	85%
73	Котельная ООО «Легион»	3,09	2,63	85%
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных кон- струкций» (Дмитровского завода МЖБК)	20,80	17,68	85%
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,65	0,55	85%
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	7,23	6,15	85%
77	Котельная завода № 1 («старая»)	7,72	6,56	85%
78	Котельная завода № 2 («новая»)	1,30	1,11	85%
79	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	2,78	2,36	85%
80	Котельная ООО «54ПК»	3,76	3,20	85%
81	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	3,89	3,30	85%
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	8,88	7,55	85%
83	Котельная Дядьково № 83	3,148	2,68	85%
84	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала боль- ницы имени Филатова в г. Москве	0,52	0,44	85%
85	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, фили- ала больницы №13	0,84	0,71	85%
86	Котельная Горки	9,84	8,36	85%
87	Котельная ООО «СКС»	7,67	6,52	85%
ИТОГО по прочим котельным		84,218	71,58	85%
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		446,928	380,35	85%

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

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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч		
		базовая версия	2020	базовая версия	2020	базовая версия	2020	базовая версия	2020	по сравнению с базовой версией	%	среднегод овой
Котельные МУП ДУ ЖКХ												
1	Котельная ул. Космонавтов	10,52	10,59	8,09	8,16	2,43	2,43	0,00	0,00	0,07	1%	0,03
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	3,53	3,52	2,82	2,81	0,71	0,71	0,00	0,00	-0,01	0%	0,00
3	Котельная ул. Комсомольская	13,13	14,54	10,73	11,97	2,40	2,57	0,00	0,00	1,41	11%	0,70
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	87,89	80,84	74,49	67,34	13,40	13,50	0,00	0,00	-7,05	-8%	-3,53
7	Котельная ул. Профессиональная	58,92	60,05	47,50	47,95	11,42	12,10	0,00	0,00	1,13	2%	0,56
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	6,40	6,92	5,03	5,42	1,37	1,50	0,00	0,00	0,52	8%	0,26
9	Котельная ул. Волгостроевская	1,23	0,85	1,17	0,79	0,06	0,06	0,00	0,00	-0,38	-31%	-0,19
10	Котельная Иванцево	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0%	0,03
11	Котельная Орево	5,69	5,64	5,21	5,15	0,49	0,49	0,00	0,00	-0,05	-1%	-0,03
12	Котельная Настасьино	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0%	0,01
13	Котельная Княжево	0,29	0,34	0,29	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	21%	0,03
14	Котельная Орудьево-Лента	2,18	2,14	1,83	1,81	0,35	0,33	0,00	0,00	-0,04	-2%	-0,02
15	Котельная Орудьево, уч.2	0,46	0,57	0,46	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	24%	0,06
16	Котельная Жуковка	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
17	Котельная Целеево	1,00	1,00	0,78	0,78	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
18	Котельная Парамоново	0,19	0,19	0,15	0,15	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
19	Котельная Подосинки	4,89	4,86	3,80	3,77	1,09	1,09	0,00	0,00	-0,03	-1%	-0,02
20	Котельная Останкино	4,50	5,15	3,90	4,13	0,60	1,02	0,00	0,00	0,66	15%	0,33
21	Котельная Левково	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1%	0,00
22	Котельная Каменка	1,21	1,35	1,12	1,07	0,09	0,28	0,00	0,00	0,13	11%	0,07
23	Котельная Метростроевская	0,13	0,14	0,12	0,12	0,01	0,02	0,00	0,00	0,01	8%	0,00
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	7,07	7,07	5,76	5,76	1,31	1,31	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
26	Котельная Александрово	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
27	Котельная Покровское	0,33	0,33	0,32	0,32	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
28	Котельная Ивлево	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
29	Котельная Рогачево-больница	0,24	0,24	0,24	0,24	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
30	Котельная Икша-Стройдеталь	6,11	6,14	5,06	5,09	1,05	1,05	0,00	0,00	0,03	0%	0,01
31	Котельная ДРСУ-5	0,84	0,84	0,68	0,68	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
32	Котельная Икша ЯРГС	1,40	1,29	1,12	1,01	0,28	0,28	0,00	0,00	-0,11	-8%	-0,05

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч		
		базовая версия	2020	базовая версия	2020	базовая версия	2020	базовая версия	2020	по сравне нию с базо вой вер сией	%	сред него довой
33	Котельная Белый Раст	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-5%	0,00
34	Котельная Белый Раст-2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2%	0,00
35	Котельная Ермолино	3,72	4,53	3,03	3,83	0,69	0,69	0,00	0,00	0,80	22%	0,40
36	Котельная Костино	0,87	0,99	0,80	0,80	0,07	0,19	0,00	0,00	0,12	14%	0,06
37	Котельная Новое Гришино	3,44	3,87	3,19	3,38	0,25	0,50	0,00	0,00	0,44	13%	0,22
38	Котельная Раменье	0,05	0,18	0,05	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	254%	0,07
39	Котельная Насадкино	1,65	1,15	0,87	0,88	0,78	0,27	0,00	0,00	-0,50	-30%	-0,25
40	Котельная Куликово	5,00	3,40	2,76	2,81	2,24	0,59	0,00	0,00	-1,60	-32%	-0,80
41	Котельная Мельчевка	1,44	1,52	1,44	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	5%	0,04
42	Котельная ПНИ п. Луговой	2,80	4,50	2,80	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	61%	0,85
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	5,64	5,23	5,15	4,53	0,49	0,70	0,00	0,00	-0,41	-7%	-0,21
44	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	3,89	3,91	3,50	3,10	0,39	0,81	0,00	0,00	0,02	0%	0,01
45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	1,01	0,97	0,96	0,85	0,05	0,12	0,00	0,00	-0,04	-4%	-0,02
46	Котельная Новосиньково	14,40	14,59	12,54	12,73	1,86	1,86	0,00	0,00	0,19	1%	0,09
47	Котельная Автополигон	22,56	22,56	21,62	21,62	0,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
48	Котельная Абрамцево (Бунятино)	1,50	1,62	1,17	1,29	0,33	0,33	0,00	0,00	0,12	8%	0,06
49	Котельная Синьково	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
50	Котельная Ольявидово	1,91	1,91	1,75	1,75	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
51	Котельная Носково	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1%	0,00
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	2,01	2,33	1,87	1,89	0,14	0,44	0,00	0,00	0,32	16%	0,16
53	Котельная Рыбное	5,56	5,92	5,16	5,12	0,40	0,80	0,00	0,00	0,36	6%	0,18
54	Котельная Якоть	0,27	0,34	0,27	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	23%	0,03
55	Котельная Ковригино	0,47	0,47	0,45	0,44	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	2,82	2,99	2,82	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	6%	0,08
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	26,98	27,47	24,95	22,93	2,03	4,54	0,00	0,00	0,49	2%	0,24
58	Котельная Подъячево	1,49	1,74	1,36	1,41	0,13	0,33	0,00	0,00	0,25	17%	0,13
59	Котельная Астречово	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
60	Котельная Семеновское	1,87	1,87	1,52	1,52	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
61	Котельная Поповка	0,16	0,24	0,12	0,21	0,04	0,04	0,00	0,00	0,09	57%	0,04
62	Котельная п. ДЗФС, 23	0,78	0,77	0,75	0,75	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
63	Котельная № 17	6,43	5,78	5,88	4,94	0,55	0,84	0,00	0,00	-0,65	-10%	-0,32
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ		338,4	337	289	286,1	50,6	49,4	0,0	0,0	-1,09	0%	-0,6

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч		
		базовая версия	2020	базовая версия	2020	базовая версия	2020	базовая версия	2020	по сравнению с базой вой вер сией	%	сред него довой
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ												
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	4,43	4,43	2,44	2,44	1,99	1,99	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
65	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,22	0,57	0,15	0,46	0,06	0,11	0,00	0,00	0,35	162%	0,17
66	Котельная ОАО «Гамма»	0,27	0,62	0,27	0,57	0,00	0,05	0,00	0,00	0,35	130%	0,18
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ		4,9	5,6	2,9	3,5	2,1	2,1	0,0	0,0	0,70	14%	0,35
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»												
67	Котельная №1	3,16	3,16	2,23	2,23	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
68	Котельная №2	5,46	5,16	4,01	4,01	1,14	1,14	0,00	0,00	-0,30	-6%	-0,15
69	Котельная Луговая											
70	Котельная Промышленная	5,00	5,00	4,50	4,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
71	Котельная Горшково (Подмошье)	5,11	5,22	3,91	4,02	1,20	1,20	0,00	0,00	0,11	2%	0,06
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»		18,73	18,54	14,65	14,76	3,77	3,77	0,00	0,00	-0,19	-4%	-0,09
Прочие котельные												
72	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	2,10	2,10	1,90	1,90	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
73	Котельная ООО «Легион»	3,09	3,09	3,09	3,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	20,80	20,80	20,80	20,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,00	0,65	0,00	0,55	0,00	0,10	0,00	0,00	0,65	0%	0,33
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	0,00	7,23	0,00	5,23	0,00	2,00	0,00	0,00	7,23	0%	3,62
77	Котельная завода № 1 («старая»)	7,72	7,72	4,70	4,70	3,02	3,02	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
78	Котельная завода № 2 («новая»)	1,30	1,30	1,00	1,00	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
79	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	2,78	2,78	1,90	1,90	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
80	Котельная ООО «54ПК»	3,76	3,76	2,76	2,76	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
81	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	3,89	3,89	3,40	3,40	0,48	0,48	0,00	0,00	0,00	0%	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, по состоянию на 1 января, Гкал/ч		Подключенная нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/ч		Подключенная нагрузка ГВС _{ср} , Гкал/ч		Подключенная технологическая нагрузка, Гкал/ч		Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч		
		базовая версия	2020	базовая версия	2020	базовая версия	2020	базовая версия	2020	по сравнению с базовой версией	%	среднегодовой
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	8,88	8,88	7,05	7,05	1,83	1,83	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
83	Котельная Дядьково № 83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	0,52	0,52	0,32	0,32	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
84	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	0,84	0,84	0,64	0,64	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
85	Котельная Горки	9,84	9,84	5,48	5,48	4,36	4,36	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
86	Котельная ООО «СКС»	7,67	7,67	5,49	5,49	2,18	2,18	0,00	0,00	0,00	0%	0,00
ИТОГО по прочим котельным		78	86	63	69	15	17	0	0	7,88	10%	3,94
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		435	442	365	366	70	76	0	0	7,04	2%	3,52

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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																
Котельные МУП ДУ ЖКХ																
1	Котельная ул. Космонавтов	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная ул. Комсомольская	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	0,00	4,56	2,39	0,00	0,00	6,95	0,00	2,01	0,00	4,56	6,95	6,95	6,95	6,95	8,96
	отопление и вентиляция	0,00	3,47	1,90	0,00	0,00	5,37	0,00	1,98	0,00	3,47	5,37	5,37	5,37	5,37	7,35
	ГВС (средняя)	0,00	1,09	0,49	0,00	0,00	1,58	0,00	0,03	0,00	1,09	1,58	1,58	1,58	1,58	1,61
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная ул. Профессиональная	5,88	3,69	5,09	3,28	0,00	17,94	0,00	0,00	5,88	9,57	14,67	17,94	17,94	17,94	17,94
	отопление и вентиляция	4,40	2,78	3,93	2,38	0,00	13,49	0,00	0,00	4,40	7,18	11,12	13,49	13,49	13,49	13,49
	ГВС (средняя)	1,48	0,91	1,16	0,90	0,00	4,45	0,00	0,00	1,48	2,39	3,55	4,45	4,45	4,45	4,45
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	0,00	0,00	0,72	0,00	0,43	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72	1,15	1,15	1,15
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,70	0,00	0,30	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70	0,99	0,99	0,99
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,03	0,00	0,13	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,16	0,16	0,16
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная Подосинки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная Останкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	1,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	1,43
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,89
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,54
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
22	Котельная Каменка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	1,85	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	2,01	2,01
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	1,67	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	1,83	1,83
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная Александрово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная Икша-Стройдеталь	0,00	0,00	0,00	2,09	0,00	2,09	0,00	1,41	0,00	0,00	0,00	2,09	2,09	2,09	3,50
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	1,45	0,00	1,45	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	1,45	1,45	1,45	2,37
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,64	0,00	0,64	0,00	0,49	0,00	0,00	0,00	0,64	0,64	0,64	1,13
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Котельная Ермолино	3,11	0,00	0,00	0,60	0,00	3,71	0,03	0,04	3,11	3,11	3,11	3,71	3,71	3,74	3,78
	отопление и вентиляция	2,43	0,00	0,00	0,44	0,00	2,87	0,02	0,02	2,43	2,43	2,43	2,87	2,87	2,89	2,91
	ГВС (средняя)	0,67	0,00	0,00	0,16	0,00	0,84	0,01	0,02	0,67	0,67	0,67	0,84	0,84	0,85	0,86
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная Новое Гришино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	1,36
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	1,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,21
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная Насадкино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,88
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,84
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная Куликово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,94
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Мельчевка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	0,00	0,00	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
	отопление и вентиляция	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	0,00	0,00	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Котельная Новосиньково	0,00	0,00	0,00	1,05	0,56	1,60	0,46	0,16	0,00	0,00	0,00	1,05	1,60	2,06	2,22
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,76	0,49	1,24	0,43	0,16	0,00	0,00	0,00	0,76	1,24	1,68	1,84
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,29	0,07	0,36	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,36	0,39	0,39
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Котельная Автополигон	0,00	0,00	0,00	0,47	0,00	0,47	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,55
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,45	0,00	0,45	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,52
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Котельная Ольявидово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,10	0,05	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,38	0,42
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20	0,09	0,05	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,29	0,34
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,09	0,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	Котельная Рыбное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,71
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,62
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54	Котельная Якость	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,06
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,05
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная Ковригино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,11
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,11
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	0,00	0,00	0,00	6,02	0,13	6,15	0,00	6,89	0,00	0,00	0,00	6,02	6,15	6,15	13,04

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	4,29	0,12	4,42	0,00	4,53	0,00	0,00	0,00	4,29	4,42	4,42	8,94
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	1,73	0,01	1,73	0,00	2,36	0,00	0,00	0,00	1,73	1,73	1,73	4,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	Котельная Семеновское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63	Котельная № 17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ		11,75	8,25	9,81	13,78	3,31	46,9	4,09	17,04	14,02	22,27	32,09	45,87	49,17	53,27	70,30
	отопление и вентиляция	9,50	6,25	8,09	9,96	2,91	36,71	3,78	12,80	11,77	18,02	26,11	36,07	38,98	42,76	55,56
	ГВС (средняя)	2,25	2,00	1,72	3,82	0,39	10,19	0,32	4,23	2,25	4,26	5,98	9,79	10,19	10,51	14,74
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ																
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	0,00	0,00	0,00	2,30	0,00	2,30	0,00	1,77	0,00	0,00	0,00	2,30	2,30	2,30	4,07
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	1,60	0,00	1,60	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	1,60	1,60	1,60	2,75
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,71	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71	0,71	1,32
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные МУП «Дмитровское Управление Жилищно-коммунального хозяйства»																
67	Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68	Котельная №2	0,00	0,00	0,00	2,28	0,00	2,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28	2,28	2,28	2,28
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	1,66	0,00	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	1,66	1,66	1,66
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
71	Котельная Горшково (Подмошье)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,48
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»		0,00	0,00	0,00	2,72	0,00	2,72	0,00	2,53	0,00	0,00	0,00	2,72	2,72	2,72	5,25
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	1,99	0,00	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99	1,99	1,99	1,99
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
Прочие котельные																
78	Котельная завода № 2 («новая»)	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессио- нальная, 25 (АО «ТЭП»)	0,00	0,00	2,21	0,00	0,00	2,21	0,00	0,88	0,00	0,00	2,21	2,21	2,21	2,21	3,09
отопление и вентиляция		0,00	0,00	2,17	0,00	0,00	2,17	0,00	0,86	0,00	0,00	2,17	2,17	2,17	2,17	3,04
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,02	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88	Котельная Горки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	1,21
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,76
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,45
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86	Котельная ООО «СКС»	0,00	5,04	0,00	0,00	0,00	5,04	0,10	0,96	5,58	10,62	10,62	10,62	10,62	10,73	11,69
отопление и вентиляция		0,00	5,02	0,00	0,00	0,00	5,19	0,07	0,66	5,19	10,20	10,20	10,20	10,20	10,27	10,93
ГВС (средняя)		0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,39	0,04	0,30	0,39	0,42	0,42	0,42	0,42	0,46	0,76
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по прочим котельным		0,00	5,04	2,21	0,06	0,00	7,31	1,28	1,87	5,58	10,62	12,84	12,89	12,89	14,17	16,05
отопление и вентиляция		0,00	5,02	2,17	0,04	0,00	7,22	0,80	1,54	5,19	10,20	12,37	12,41	12,41	13,22	14,76
ГВС (средняя)		0,00	0,03	0,04	0,02	0,00	0,09	0,48	0,33	0,39	0,42	0,46	0,48	0,48	0,96	1,29
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по всем существующим котель- ным		11,75	13,30	12,02	18,87	3,31	59,25	5,4	20,7	19,6	32,9	44,9	63,8	67,1	72,5	93,1
отопление и вентиляция		9,50	11,27	10,26	13,59	2,91	47,54	4,6	15,5	17,0	28,2	38,5	52,1	55,0	59,6	75,1
ГВС (средняя)		2,25	2,03	1,76	5,28	0,39	11,71	0,8	5,2	2,6	4,7	6,4	11,7	12,1	12,9	18,1
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																
87	Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агроком- плекса в д. Александрово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	6,80
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,80	6,80
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
88	Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производ- ственно-складских объектов в с. Рогачево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	3,75
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	3,75

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,23	4,23
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,20	4,20
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	4,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,10	4,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
91	Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,10	17,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,09	17,09
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
92	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно-логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,37
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
93	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	0,00	0,00	0,00	14,11	0,00	14,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,11	14,11	14,11	14,11
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	13,48	0,00	13,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,48	13,48	13,48	13,48
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	0,63	0,63
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
94	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	0,00	0,00	0,00	6,35	0,00	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,35	6,35	6,35	6,35
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	6,06	0,00	6,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06	6,06	6,06	6,06
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
95	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,81	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	0,81	0,81	0,81
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
97	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
98	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,34	0,34
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
99	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения западнее ул. Профессиональной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
100	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново- Рогачёвским шоссе	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2019-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
101	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодежным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
102	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово деловой центр, ул. Бирлово поле	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
103	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональн ый комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
104	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
105	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
106	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт-клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
107	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
108	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	0,00	0,00	0,00	3,28	0,00	3,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,28	3,28	3,28	3,28
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	2,38	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,38	2,38
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
109	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
110	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины	0,00	0,00	0,00	0,87	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,57
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
111	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
112	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
113	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
114	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
115	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
116	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
117	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
118	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
119	Новая котельная БМК-30	0,00	2,85	0,36	0,00	0,00	3,20	20,19	3,22	0,00	2,85	3,20	3,20	3,20	23,39	26,62
	отопление и вентиляция	0,00	2,25	0,35	0,00	0,00	2,60	15,61	3,16	0,00	2,25	2,60	2,60	2,60	18,21	21,37
	ГВС (средняя)	0,00	0,60	0,01	0,00	0,00	0,61	4,58	0,06	0,00	0,60	0,61	0,61	0,61	5,19	5,25
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
120	Новая БМК-20	0,00	0,00	16,91	0,00	0,00	16,91	0,01	0,00	0,00	0,00	16,91	16,91	16,91	16,92	16,92
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	13,28	0,00	0,00	13,28	0,01	0,00	0,00	0,00	13,28	13,28	13,28	13,29	13,29
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	3,63	0,00	0,00	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
121	Новая БМК-10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39	0,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,39	7,03
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,14	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,14	5,77
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,26
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
122	Новая БМК-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
123	Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Ко-стино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
124	Новая БМК д. Рыбаки	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,84	0,00	6,49	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84	0,84	7,33
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,69	0,00	4,27	0,00	0,00	0,00	0,69	0,69	0,69	4,96

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,14	0,00	2,22	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	2,36
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
125	Новая котельная с. Озерецкое	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,48
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,10
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,38
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
126	Новая БМК Кузьево	0,00	0,00	0,00	2,07	0,00	2,07	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07	2,07	10,40
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	1,50	0,00	6,01	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	7,50
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,57	0,00	0,57	0,00	2,33	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	2,90
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
127	Новая котельная с. Белый Раст	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,63	0,13	9,63	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63	0,76	10,39
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,46	0,09	9,11	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,54	9,66
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,17	0,05	0,52	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,22	0,74
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
128	Новая котельная д. Спас-Каменка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,92
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,80
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
129	Новая котельная с. Костино	0,00	0,00	0,00	1,45	0,00	1,45	0,00	1,39	0,00	0,00	0,00	1,45	1,45	1,45	2,83
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	1,05	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05	1,05	2,34
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,40	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40	0,40	0,49
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
130	Новая БМК (д/с) д. Кончинино	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
131	Новая БМК (д/с) с. Батюшково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
132	Новая БМК (д/с) д. Непейно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
133	Новая БМК (д/с) д. Курово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
134	Новая БМК (д/с) д. Астрцово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
135	Новая БМК (д/с) д. Степаново	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
136	Новая БМК (д/с) д. Чеприно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
137	Новая БМК (д/с) д. Ольгово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
138	Новая БМК (д/с) д. Никольское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
139	Новая БМК (д/с) д. Глазово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
140	Новая БМК (школа) с. Батюшково	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
141	Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	0,00	0,00	0,00	41,00	0,00	41,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,00	41,00	41,00	41,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	39,16	0,00	39,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,16	39,16	39,16	39,16
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	1,84	0,00	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84	1,84
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
142	Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	0,00	0,00	0,00	5,64	0,00	5,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64	5,64	5,64	5,64
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	5,39	0,00	5,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,39	5,39	5,39	5,39
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,25	0,00	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
143	Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,02

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,54
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
144	Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,57
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,26
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,31
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
145	Новая котельная для теплоснабжения жилой застройки в с. Внуково	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,62	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
146	Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
147	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
148	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
149	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	0,00	0,00	0,00	14,15	14,15	28,30	54,89	0,00	0,00	0,00	0,00	14,15	28,30	83,19	83,19
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	10,25	10,25	20,50	39,30	0,00	0,00	0,00	0,00	10,25	20,50	59,81	59,81
	ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	3,90	3,90	7,79	15,59	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	7,79	23,38	23,38
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
150	Новая БМК для объектов д. Курово	1,46	0,20	0,00	0,07	0,00	1,73	0,00	0,00	1,46	1,66	1,66	1,73	1,73	1,73	1,73
	отопление и вентиляция	1,10	0,15	0,00	0,05	0,00	1,29	0,00	0,00	1,10	1,25	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	ГВС (средняя)	0,36	0,05	0,00	0,02	0,00	0,43	0,00	0,00	0,36	0,41	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
151	Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	0,00	4,57	0,00	0,31	0,00	4,88	0,00	0,00	0,00	4,57	4,57	4,88	4,88	4,88	4,88
	отопление и вентиляция	0,00	3,43	0,00	0,22	0,00	3,65	0,00	0,00	0,00	3,43	3,43	3,65	3,65	3,65	3,65
	ГВС (средняя)	0,00	1,14	0,00	0,10	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	1,14	1,14	1,23	1,23	1,23	1,23
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по новым теплоисточникам	1,5	7,6	17,3	95,9	14,1	136,4	119,3	116,6	1,5	9,1	26,3	122,3	136,4	255,7	372,3
	отопление и вентиляция	1,1	5,8	13,6	85,3	10,3	116,1	97,5	88,1	1,1	6,9	20,6	105,9	116,1	213,7	301,8
	ГВС (средняя)	0,4	1,8	3,6	10,6	3,9	20,3	21,8	28,5	0,4	2,1	5,8	16,4	20,3	42,1	70,6
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	13,21	20,91	29,29	114,79	17,46	195,65	124,7	137,3	21,1	42,0	71,3	186,1	203,5	328,2	465,5
	отопление и вентиляция	10,59	17,10	23,89	98,93	13,17	163,64	102,1	103,6	18,1	35,1	59,0	158,0	171,1	273,2	376,8
	ГВС (средняя)	2,62	3,81	5,40	15,86	4,29	32,01	22,6	33,7	3,0	6,8	12,2	28,1	32,4	55,0	88,6
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	Индивидуальные теплогенераторы	0,78	0,00	0,00	52,36	22,06	75,24	20,5	243,7	2,0	2,0	2,0	54,4	76,5	97,0	340,7
	отопление и вентиляция	0,59	0,00	0,00	42,97	21,62	65,19	19,4	199,6	1,6	1,6	1,6	44,6	66,2	85,6	285,2
	ГВС (средняя)	0,20	0,00	0,00	9,39	0,45	10,05	1,1	44,1	0,4	0,4	0,4	9,8	10,3	11,4	55,5
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по муниципальному образованию	14,00	20,91	29,29	167,15	39,52	270,89	145,2	381,0	23,1	44,0	73,3	240,5	280,0	425,2	806,2
	отопление и вентиляция	11,18	17,10	23,89	141,89	34,78	228,83	121,5	303,2	19,6	36,7	60,6	202,5	237,3	358,8	662,1
	ГВС (средняя)	2,81	3,81	5,40	25,26	4,74	42,05	23,7	77,7	3,5	7,3	12,7	37,9	42,7	66,4	144,1
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

Учет фактически наблюдаемого повышения энергоэффективности (снижения удельного теплопотребления) в существующих системах теплоснабжения, как у потребителей, так и при транспортировке тепловой энергии за счёт реконструкции тепловых сетей, важен как для получения более адекватной оценки итогового роста тепловых нагрузок (планирования мероприятий), так и для оценки перспективного теплопотребления, определяющего прогнозные тарифы на тепловую энергию.

В зоне действия котельных МУП ДУ ЖКХ за последние 3 года, при подключении объектов капитального строительства, системного роста отпуска тепловой энергии не происходит. Наиболее вероятным объяснением этому может служить повышение энергоэффективности существующих фондов (установка энергоэффективных окон, утепление фасадов зданий, ликвидация перетопов за счет внедрения современного высокоэффективного оборудования и т.п.), компенсирующее прирост потребления новостроек.

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

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

При составлении перспективных балансов тепловой энергии принято следующее (рис. 1.2.2-1):

1. Доля снижения теплопотребления существующих потребителей на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения составит 10%;
2. Наибольший темп сокращения теплопотребления прогнозируется на ближайшую перспективу. До 2023 г. сокращение составит 7%.

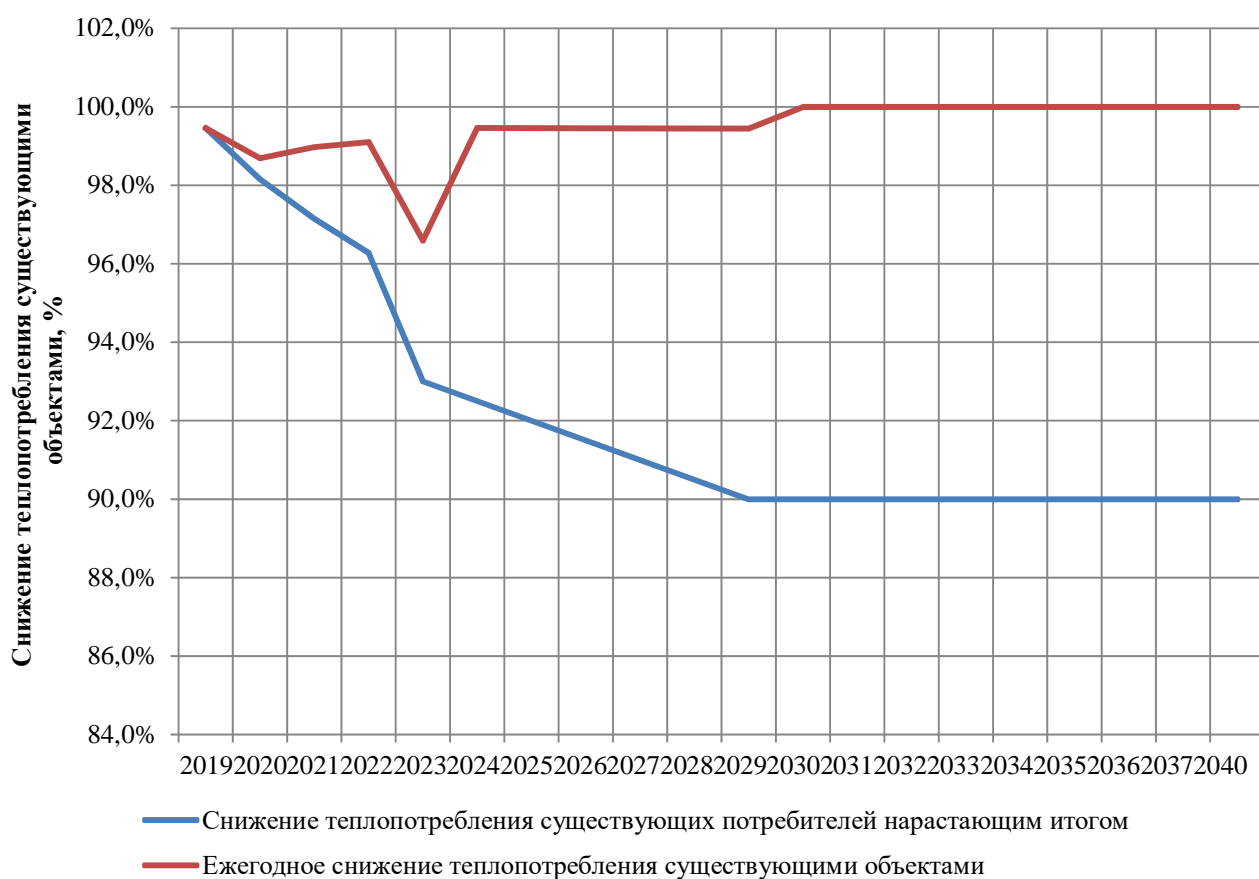


Рисунок 1.2.2-1 – Динамика изменения полезного отпуска для существующих потребителей тепловой энергии

В таблицах 1.2.2-1 и 1.2.2-2 отражены прогнозы потребления тепловой энергии и абсолютные приросты полезного отпуска, принятые для прогнозирования балансов тепловой энергии в рамках актуализации Схемы теплоснабжения.

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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал								
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040		
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																		
Котельные МУП ДУ ЖКХ																		
1	Котельная ул. Космонавтов	0	0	1535	0	0	1535	0	0	0	0	1535	1535	1535	1535	1535	1535	
	отопление и вентиляция	0	0	1463	0	0	1463	0	0	0	0	1463	1463	1463	1463	1463	1463	
	ГВС (средняя)	0	0	73	0	0	73	0	0	0	0	73	73	73	73	73	73	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	0	0	1067	0	0	1067	0	0	0	0	1067	1067	1067	1067	1067	1067	
	отопление и вентиляция	0	0	1025	0	0	1025	0	0	0	0	1025	1025	1025	1025	1025	1025	
	ГВС (средняя)	0	0	43	0	0	43	0	0	0	0	43	43	43	43	43	43	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Котельная ул. Комсомольская	0	0	716	0	0	716	0	0	0	0	716	716	716	716	716	716	
	отопление и вентиляция	0	0	683	0	0	683	0	0	0	0	683	683	683	683	683	683	
	ГВС (средняя)	0	0	33	0	0	33	0	0	0	0	33	33	33	33	33	33	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	0	7469	5365	2011	631	15476	0	3899	0	7469	12833	14844	15476	15476	19375	19375	
	отопление и вентиляция	0	6684	3654	0	0	10338	0	3815	0	6684	10338	10338	10338	10338	14152	14152	
	ГВС (средняя)	0	784	1711	2011	631	5138	0	85	0	784	2496	4506	5138	5138	5222	5222	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Котельная ул. Профессиональная	9678	8069	11748	10460	1540	41495	0	0	9678	17746	29495	39954	41495	41495	41495	41495	
	отопление и вентиляция	8692	5488	7765	4689	0	26635	0	0	8692	14180	21946	26635	26635	26635	26635	26635	
	ГВС (средняя)	986	2580	3983	5770	1540	14859	0	0	986	3566	7549	13319	14859	14859	14859	14859	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	0	0	1417	28	709	2154	354	0	0	0	1417	1445	2154	2508	2508	2508	
	отопление и вентиляция	0	0	1386	0	593	1979	0	0	0	0	1386	1386	1979	1979	1979	1979	
	ГВС (средняя)	0	0	31	28	117	175	354	0	0	0	31	59	175	529	529	529	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
19	Котельная Подосинки	0	0	0	0	0	0	0	705	0	0	0	0	0	0	0	705	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	579	0	0	0	0	0	0	0	579	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	126	0	0	0	0	0	0	0	126	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	Котельная Останкино	0	0	0	0	0	0	546	3167	0	0	0	0	0	546	3713	3713	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	270	1574	0	0	0	0	0	270	1844	1844	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	275	1593	0	0	0	0	0	275	1869	1869	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	Котельная Каменка	0	0	0	0	0	0	505	0	0	0	0	0	0	505	505	505	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	505	0	0	0	0	0	0	505	505	505	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	0	0	0	0	3348	3348	647	0	0	0	0	0	3348	3994	3994	3994	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	3121	3121	306	0	0	0	0	0	3121	3428	3428	3428	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	226	226	340	0	0	0	0	0	226	567	567	567	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0	0	0	0	752	752	0	0	0	0	0	0	752	752	752	752	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	742	742	0	0	0	0	0	0	742	742	742	742	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
26	Котельная Александрово	0	0	0	0	0	0	104	0	0	0	0	0	0	104	104	104	
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	102	0	0	0	0	0	0	102	102	102	
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	2	2	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
30	Котельная Икша-Стройдеталь	0	0	0	3649	948	4597	948	2382	0	0	0	3649	4597	5546	7928	7928	
	отопление и вентиляция	0	0	0	3174	0	3174	0	2020	0	0	0	3174	3174	3174	5195	5195	
	ГВС (средняя)	0	0	0	474	948	1423	948	362	0	0	0	474	1423	2371	2733	2733	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
35	Котельная Ермолино	4633	745	745	854	183	7159	245	84	4633	5378	6123	6976	7159	7404	7488	7488	
	отопление и вентиляция	4170	0	0	748	0	4918	33	41	4170	4170	4170	4918	4918	4951	4992	4992	
	ГВС (средняя)	463	745	745	105	183	2241	212	44	463	1208	1953	2058	2241	2453	2496	2496	
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
37	Котельная Новое Гришино	0	0	0	0	0	0	703	2467	0	0	0	0	0	703	3170
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	552	1883	0	0	0	0	0	552	2435
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	151	584	0	0	0	0	0	151	735
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная Раменье	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная Насадкино	0	0	0	0	0	0	1139	754	0	0	0	0	0	1139	1894
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	1009	738	0	0	0	0	0	1009	1747
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	131	16	0	0	0	0	0	131	146
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная Куликово	0	0	0	0	0	0	2201	0	0	0	0	0	0	2201	2201
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	2145	0	0	0	0	0	0	2145	2145
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	57	0	0	0	0	0	0	57	57
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная Мельчевка	0	0	0	0	33	33	0	0	0	0	0	0	33	33	33
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	29	29	0	0	0	0	0	0	29	29	29
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	4	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	5012	0	0	0	0	5012	0	0	9848	9848	9848	9848	9848	9848	9848
	отопление и вентиляция	5012	0	0	0	0	5012	0	0	9848	9848	9848	9848	9848	9848	9848
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Новосиньково	0	0	0	3010	1302	4312	1458	405	0	0	0	3010	4312	5770	6175
	отопление и вентиляция	0	0	0	1871	1204	3074	1075	399	0	0	0	1871	3074	4149	4548
	ГВС (средняя)	0	0	0	1140	98	1238	383	6	0	0	0	1140	1238	1621	1627
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Автополигон	0	0	0	456	0	456	0	83	0	0	0	456	456	456	539
	отопление и вентиляция	0	0	0	423	0	423	0	64	0	0	0	423	423	423	486
	ГВС (средняя)	0	0	0	34	0	34	0	19	0	0	0	34	34	34	53
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная Ольявидово	0	0	0	0	0	0	1131	0	0	0	0	0	0	1131	1131
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	1054	0	0	0	0	0	0	1054	1054
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	77	77
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	0	0	0	565	0	565	195	81	0	0	0	565	565	759	840
	отопление и вентиляция	0	0	0	344	0	344	162	78	0	0	0	344	344	505	583
	ГВС (средняя)	0	0	0	221	0	221	33	3	0	0	0	221	221	254	257
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная Рыбное	0	0	0	0	0	0	1257	382	0	0	0	0	0	1257	1639
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	993	332	0	0	0	0	0	993	1325
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	263	50	0	0	0	0	0	263	313
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная Якоть	0	0	0	0	0	0	82	29	0	0	0	0	0	82	111
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	81	28	0	0	0	0	0	81	109
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная Ковригино	0	0	0	0	0	0	114	144	0	0	0	0	0	114	258
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	98	139	0	0	0	0	0	98	237
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	16	5	0	0	0	0	0	16	21
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	0	0	0	0	0	0	0	1285	0	0	0	0	0	0	1285
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	896	0	0	0	0	0	0	896
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	389	0	0	0	0	0	0	389
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	0	0	0	10066	2243	12309	1982	10421	0	0	0	10066	12309	14291	24712
	отопление и вентиляция	0	0	0	8356	238	8593	0	8814	0	0	0	8356	8593	8593	17407
	ГВС (средняя)	0	0	0	1711	2006	3716	1982	1607	0	0	0	1711	3716	5698	7305
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная Семеновское	0	0	0	0	0	0	0	1454	0	0	0	0	0	0	1454

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1441	0	0	0	0	0	0	1441
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	928	0	0	0	0	0	0	928
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	829	0	0	0	0	0	0	829
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	99
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ		20034	16426	22737	31098	11689	101984	13610	28671	24870	41296	64033	95130	106820	120430	149101
	отопление и вентиляция	18513	12173	15975	19605	5926	72193	8384	23671	23350	35522	51498	71102	77029	85413	108263
	ГВС	1520	4253	6762	11493	5763	29791	5226	5000	1520	5773	12535	24028	29791	35017	39662
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ																
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	0	0	0	3579	930	4509	930	2653	0	0	0	3579	4509	5440	8092
	отопление и вентиляция	0	0	0	3114	0	3114	0	2249	0	0	0	3114	3114	3114	5363
	ГВС (средняя)	0	0	0	465	930	1396	930	403	0	0	0	465	1396	2326	2729
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «Дмитровское Управление Жилищно-коммунального хозяйства»																
67	Котельная №1	0	0	0	653	126	779	126	0	0	0	0	653	779	905	905
	отопление и вентиляция	0	0	0	575	0	575	0	0	0	0	0	575	575	575	575
	ГВС (средняя)	0	0	0	78	126	204	126	0	0	0	0	78	204	329	329
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная №2	0	0	0	3053	529	3582	529	0	0	0	0	3053	3582	4111	4111
	отопление и вентиляция	0	0	0	2512	0	2512	0	0	0	0	0	2512	2512	2512	2512
	ГВС (средняя)	0	0	0	541	529	1069	529	0	0	0	0	541	1069	1598	1598
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная Горшково (Подмошье)	0	0	0	0	0	0	0	3840	0	0	0	0	0	0	3840
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2268	0	0	0	0	0	0	2268
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	1572	0	0	0	0	0	0	1572
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»		0	0	0	3707	654	4361	654	3840	0	0	0	3707	4361	5015	8855
	отопление и вентиляция	0	0	0	3088	0	3088	0	2268	0	0	0	3088	3088	3088	5356
	ГВС	0	0	0	619	654	1273	654	1572	0	0	0	619	1273	1928	3500
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные																
78	Котельная завода № 2 («новая»)	0	0	0	21	6	27	6	0	0	0	0	21	27	32	32
	отопление и вентиляция	0	0	0	19	0	19	0	0	0	0	0	19	19	19	19
	ГВС (средняя)	0	0	0	3	6	8	6	0	0	0	0	3	8	14	14
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	0	0	4770	0	0	4770	0	1903	0	0	4770	4770	4770	4770	6673
	отопление и вентиляция	0	0	4633	0	0	4633	0	1835	0	0	4633	4633	4633	4633	6468
	ГВС (средняя)	0	0	137	0	0	137	0	68	0	0	137	137	137	137	205
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная Горки	0	0	0	0	0	0	5272	147	0	0	0	0	0	5272	5419
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	2618	75	0	0	0	0	0	2618	2693
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	2654	72	0	0	0	0	0	2654	2727
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Котельная ООО «СКС»	226	6221	0	0	0	6447	154	1384	6699	12920	12920	12920	12920	13073	14457
	отопление и вентиляция	0	5936	0	0	0	5936	81	782	6138	12074	12074	12074	12074	12155	12937
	ГВС (средняя)	226	285	0	0	0	511	73	602	561	846	846	846	846	918	1521
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		226	6221	4770	21	6	11243	5431	3434	6699	12920	17690	17711	17716	23148	26582
	отопление и вентиляция	0	5936	4633	19	0	10587	2699	2691	6138	12074	16707	16725	16725	19424	22116
	ГВС	226	285	137	3	6	656	2732	743	561	846	983	985	991	3723	4467
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по всем существующим котельным		20259	22647	27506	38405	13280	122097	20626	38598	31569	54216	81722	120127	133406	154033	192630
	отопление и вентиляция	18513	18109	20608	25825	5926	88981	11083	30879	29488	47596	68204	94029	99955	111039	141918
	ГВС	1746	4538	6899	12580	7353	33116	9543	7719	2081	6619	13518	26098	33451	42994	50713
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
Новые котельные (некомбинированная выработка)																
87	Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агроком-плекса в д. Александрово	0	0	0	0	0	0	13604	0	0	0	0	0	0	13604	13604
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	13600	0	0	0	0	0	0	13600	13600
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	4
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производ-ственно-складских объектов в с. Рогачево	0	0	0	0	0	0	7500	0	0	0	0	0	0	7500	7500
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	7500	0	0	0	0	0	0	7500	7500
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	0	0	0	0	0	0	8450	0	0	0	0	0	0	8450	8450
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	8400	0	0	0	0	0	0	8400	8400
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	50	50
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистиче-ского центра в д. Копылово	0	0	0	0	0	0	8208	0	0	0	0	0	0	8208	8208
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	8204	0	0	0	0	0	0	8204	8204
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	4
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистиче-ского центра в д. Кочергино	0	0	0	0	0	0	34198	0	0	0	0	0	0	34198	34198
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	34182	0	0	0	0	0	0	34182	34182
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	16	16
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	0	0	0	0	0	0	0	4745	0	0	0	0	0	0	4745
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	0	4492	0	0	0	0	0	0	4492
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	0	0	253	0	0	0	0	0	0	253
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	0	0	0	28220	0	28220	0	0	0	0	0	28220	28220	28220	28220
отопление и вентиляция		0	0	0	26954	0	26954	0	0	0	0	0	26954	26954	26954	26954
ГВС (средняя)		0	0	0	1266	0	1266	0	0	0	0	0	1266	1266	1266	1266
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Север-ная промзона (Орудьевское шоссе)	0	0	0	12699	0	12699	0	0	0	0	0	12699	12699	12699	12699
отопление и вентиляция		0	0	0	12129	0	12129	0	0	0	0	0	12129	12129	12129	12129
ГВС (средняя)		0	0	0	570	0	570	0	0	0	0	0	570	570	570	570
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Север-ная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	0	0	0	1693	0	1693	0	0	0	0	0	1693	1693	1693	1693
отопление и вентиляция		0	0	0	1617	0	1617	0	0	0	0	0	1617	1617	1617	1617
ГВС (средняя)		0	0	0	76	0	76	0	0	0	0	0	76	76	76	76
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Мно-гофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	0	0	0	656	0	656	0	0	0	0	0	656	656	656	656
отопление и вентиляция		0	0	0	475	0	475	0	0	0	0	0	475	475	475	475
ГВС (средняя)		0	0	0	181	0	181	0	0	0	0	0	181	181	181	181
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торго-вый центр, ул. Профессиональная	0	0	0	765	0	765	0	0	0	0	0	765	765	765	765
отопление и вентиляция		0	0	0	554	0	554	0	0	0	0	0	554	554	554	554
ГВС (средняя)		0	0	0	211	0	211	0	0	0	0	0	211	211	211	211
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Обь-екты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе	0	0	0	677	0	677	0	0	0	0	0	677	677	677	677
отопление и вентиляция		0	0	0	647	0	647	0	0	0	0	0	647	647	647	647

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	ГВС (средняя)	0	0	0	30	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения западнее ул. Профессиональной	0	0	0	0	0	0	0	1329	0	0	0	0	0	0	1329
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1258	0	0	0	0	0	0	1258
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	71	0	0	0	0	0	0	71
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново- Рогачёвским шоссе	0	0	0	753	0	753	0	0	0	0	0	753	753	753	753
	отопление и вентиляция	0	0	0	543	0	543	0	0	0	0	0	543	543	543	543
	ГВС (средняя)	0	0	0	210	0	210	0	0	0	0	0	210	210	210	210
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	0	0	0	234	0	234	0	0	0	0	0	234	234	234	234
	отопление и вентиляция	0	0	0	223	0	223	0	0	0	0	0	223	223	223	223
	ГВС (средняя)	0	0	0	11	0	11	0	0	0	0	0	11	11	11	11
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	0	0	0	437	0	437	0	0	0	0	0	437	437	437	437
	отопление и вентиляция	0	0	0	317	0	317	0	0	0	0	0	317	317	317	317
	ГВС (средняя)	0	0	0	120	0	120	0	0	0	0	0	120	120	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональны й комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	0	0	0	765	0	765	0	0	0	0	0	765	765	765	765
	отопление и вентиляция	0	0	0	554	0	554	0	0	0	0	0	554	554	554	554
	ГВС (средняя)	0	0	0	211	0	211	0	0	0	0	0	211	211	211	211
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	0	0	0	0	0	0	0	1898	0	0	0	0	0	0	1898
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1797	0	0	0	0	0	0	1797
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	101	0	0	0	0	0	0	101
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	0	0	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	0	0	96
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	66
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	0	0	0	0	0	0	0	1921	0	0	0	0	0	0	1921
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1319	0	0	0	0	0	0	1319
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	602	0	0	0	0	0	0	602
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	0	0	0	0	0	0	0	480	0	0	0	0	0	0	480
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	330	0	0	0	0	0	0	330
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	150	0	0	0	0	0	0	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональны й комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	0	0	0	6556	0	6556	0	0	0	0	0	6556	6556	6556	6556
	отопление и вентиляция	0	0	0	4750	0	4750	0	0	0	0	0	4750	4750	4750	4750
	ГВС (средняя)	0	0	0	1806	0	1806	0	0	0	0	0	1806	1806	1806	1806
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- развлекательный центр (закрытый карьер)	0	0	0	0	0	0	0	961	0	0	0	0	0	0	961

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	660	0	0	0	0	0	0	660
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	301	0	0	0	0	0	0	301
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	0	0	0	1737	0	1737	0	0	0	0	0	1737	1737	1737	1737
	отопление и вентиляция	0	0	0	1135	0	1135	0	0	0	0	0	1135	1135	1135	1135
	ГВС (средняя)	0	0	0	602	0	602	0	0	0	0	0	602	602	602	602
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
111	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спор- тивный центр. с. Ильинское	0	0	0	109	0	109	0	0	0	0	0	109	109	109	109
	отопление и вентиляция	0	0	0	79	0	79	0	0	0	0	0	79	79	79	79
	ГВС (средняя)	0	0	0	30	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
112	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	0	0	0	546	0	546	0	0	0	0	0	546	546	546	546
	отопление и вентиляция	0	0	0	396	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396
	ГВС (средняя)	0	0	0	150	0	150	0	0	0	0	0	150	150	150	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
113	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	0	0	0	219	0	219	0	0	0	0	0	219	219	219	219
	отопление и вентиляция	0	0	0	158	0	158	0	0	0	0	0	158	158	158	158
	ГВС (средняя)	0	0	0	60	0	60	0	0	0	0	0	60	60	60	60
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
114	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спор- тивный комплекс, с. Игнатово	0	0	0	0	0	0	0	288	0	0	0	0	0	0	288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	198	0	0	0	0	0	0	198
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	90	0	0	0	0	0	0	90
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
115	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спор- тивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	0	0	0	0	0	0	0	5572	0	0	0	0	0	0	5572
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	3827	0	0	0	0	0	0	3827
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	1745	0	0	0	0	0	0	1745
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
116	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Обще- ственно-деловое назначение (многофункциональный центр)	0	0	0	546	0	546	0	0	0	0	0	546	546	546	546
	отопление и вентиляция	0	0	0	396	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396
	ГВС (средняя)	0	0	0	150	0	150	0	0	0	0	0	150	150	150	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
117	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Обще- ственно-деловое назначение (общественный центр)	0	0	0	0	0	0	0	192	0	0	0	0	0	0	192
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	132
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	60
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
118	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	0	0	0	0	0	0	0	3796	0	0	0	0	0	0	3796
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	3594	0	0	0	0	0	0	3594
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	203	0	0	0	0	0	0	203
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
119	Новая водогрейная котельная БМК-30	0	4738	1186	476	0	6400	33053	13778	0	4738	5924	6400	6400	39453	53231
	отопление и вентиляция	0	4500	690	0	0	5190	31220	6329	0	4500	5190	5190	5190	36410	42739
	ГВС (средняя)	0	238	496	476	0	1210	1833	7449	0	238	734	1210	1210	3043	10492
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120	Новая БМК-20	0	0	28084	2869	2869	33822	25	0	0	0	28084	30953	33822	33847	33847
	отопление и вентиляция	0	0	26562	0	0	26562	16	0	0	0	26562	26562	26562	26578	26578
	ГВС (средняя)	0	0	1522	2869	2869	7260	9	0	0	0	1522	4391	7260	7269	7269
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
121	Новая БМК-10	0	0	0	0	0	0	10781	3283	0	0	0	0	0	10781	14064
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	10280	1268	0	0	0	0	0	10280	11548
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	501	2015	0	0	0	0	0	501	2516
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
122	Новая БМК-2	0	0	0	0	0	0	2150	358	0	0	0	0	0	2150	2508
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	2060	0	0	0	0	0	0	2060	2060
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	90	358	0	0	0	0	0	90	448
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
123	Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	0	0	0	0	0	0	920	0	0	0	0	0	0	920	920
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	800	0	0	0	0	0	0	800	800
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	0	0	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
124	Новая БМК д. Рыбаки	0	0	0	1672	0	1672	0	9441	0	0	0	1672	1672	1672	11113
	отопление и вентиляция	0	0	0	1388	0	1388	0	8541	0	0	0	1388	1388	1388	9930
	ГВС (средняя)	0	0	0	284	0	284	0	900	0	0	0	284	284	284	1183
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
125	Новая котельная с. Озерецкое	0	0	0	0	0	0	0	75087	0	0	0	0	0	0	75087
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	62196	0	0	0	0	0	0	62196
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	12892	0	0	0	0	0	0	12892
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126	Новая БМК Кузьево	0	0	0	4130	0	4130	0	16669	0	0	0	4130	4130	4130	20799
	отопление и вентиляция	0	0	0	2993	0	2993	0	12015	0	0	0	2993	2993	2993	15007
	ГВС (средняя)	0	0	0	1138	0	1138	0	4654	0	0	0	1138	1138	1138	5792
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
127	Новая котельная с. Белый Раст	0	0	0	1258	0	1258	268	19260	0	0	0	1258	1258	1527	20787
	отопление и вентиляция	0	0	0	912	0	912	175	18223	0	0	0	912	912	1087	19310
	ГВС (средняя)	0	0	0	347	0	347	93	1037	0	0	0	347	347	440	1476
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
128	Новая котельная д. Спас-Каменка	0	0	0	0	0	0	0	7833	0	0	0	0	0	0	7833
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	5606	0	0	0	0	0	0	5606
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	2227	0	0	0	0	0	0	2227
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
129	Новая котельная с. Костино	0	0	0	2891	0	2891	0	2775	0	0	0	2891	2891	2891	5665
	отопление и вентиляция	0	0	0	2095	0	2095	0	2582	0	0	0	2095	2095	2095	4676
	ГВС (средняя)	0	0	0	796	0	796	0	193	0	0	0	796	796	796	989
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
130	Новая БМК (д/с) д. Кончинино	0	0	0	705	0	705	0	0	0	0	0	705	705	705	705
	отопление и вентиляция	0	0	0	666	0	666	0	0	0	0	0	666	666	666	666
	ГВС (средняя)	0	0	0	39	0	39	0	0	0	0	0	39	39	39	39
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
131	Новая БМК (д/с) с. Батюшково	0	0	0	0	0	0	0	396	0	0	0	0	0	0	396
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	370	0	0	0	0	0	0	370
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	26
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
132	Новая БМК (д/с) д. Непейно	0	0	0	0	0	0	0	317	0	0	0	0	0	0	317
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	296	0	0	0	0	0	0	296
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	0	21
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
133	Новая БМК (д/с) д. Курово	0	0	0	0	0	0	0	594	0	0	0	0	0	0	594
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	555	0	0	0	0	0	0	555
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	0	0	0	39
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
134	Новая БМК (д/с) д. Астрецово	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
135	Новая БМК (д/с) д. Степаново	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
136	Новая БМК (д/с) д. Чеприно	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	99
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	93	0	0	0	0	0	0	93
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	7
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
137	Новая БМК (д/с) д. Ольгово	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
138	Новая БМК (д/с) д. Никольское	0	0	0	0	0	0	0	495	0	0	0	0	0	0	495
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	463	0	0	0	0	0	0	463
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	0	33
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
139	Новая БМК (д/с) д. Глазово	0	0	0	0	0	0	0	475	0	0	0	0	0	0	475
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	444	0	0	0	0	0	0	444
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	0	0	31
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
140	Новая БМК (школа) с. Батюшково	0	0	0	434	0	434	0	0	0	0	0	434	434	434	434
	отопление и вентиляция	0	0	0	314	0	314	0	0	0	0	0	314	314	314	314
	ГВС (средняя)	0	0	0	120	0	120	0	0	0	0	0	120	120	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141	Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	0	0	0	82006	0	82006	0	0	0	0	0	82006	82006	82006	82006
	отопление и вентиляция	0	0	0	78327	0	78327	0	0	0	0	0	78327	78327	78327	78327
	ГВС (средняя)	0	0	0	3679	0	3679	0	0	0	0	0	3679	3679	3679	3679
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
142	Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	0	0	0	11288	0	11288	0	0	0	0	0	11288	11288	11288	11288
	отопление и вентиляция	0	0	0	10781	0	10781	0	0	0	0	0	10781	10781	10781	10781
	ГВС (средняя)	0	0	0	506	0	506	0	0	0	0	0	506	506	506	506
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
143	Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	0	0	0	0	0	0	0	18033	0	0	0	0	0	0	18033
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	17071	0	0	0	0	0	0	17071
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	962	0	0	0	0	0	0	962
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
144	Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	0	0	0	0	0	0	0	21135	0	0	0	0	0	0	21135
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	14514	0	0	0	0	0	0	14514
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	6621	0	0	0	0	0	0	6621
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
145	Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	0	0	0	1354	220	1574	220	0	0	0	0	1354	1574	1795	1795
	отопление и вентиляция	0	0	0	1244	0	1244	0	0	0	0	0	1244	1244	1244	1244
	ГВС (средняя)	0	0	0	110	220	330	220	0	0	0	0	110	330	550	550
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
146	Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	0	0	0	0	0	0	0	4290	0	0	0	0	0	0	4290
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	3879	0	0	0	0	0	0	3879
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	411	0	0	0	0	0	0	411
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
147	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	0	0	0	0	0	0	0	2407	0	0	0	0	0	0	2407
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2176	0	0	0	0	0	0	2176
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	231	0	0	0	0	0	0	231
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
148	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	0	0	0	0	0	0	0	2021	0	0	0	0	0	0	2021
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1828	0	0	0	0	0	0	1828
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	194
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
149	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	0	0	0	28299	28299	56599	109780	0	0	0	0	28299	56599	166378	166378
	отопление и вентиляция	0	0	0	20505	20505	41010	78602	0	0	0	0	20505	41010	119611	119611
	ГВС (средняя)	0	0	0	7794	7794	15589	31178	0	0	0	0	7794	15589	46767	46767
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	Новая БМК для объектов д. Курово	2342	613	331	139	16	3441	16	0	2342	2954	3286	3425	3441	3457	3457
	отопление и вентиляция	2196	301	0	91	0	2589	0	0	2196	2498	2498	2589	2589	2589	2589
	ГВС (средняя)	146	311	331	48	16	852	16	0	146	457	788	836	852	868	868
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
151	Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	0	7312	909	1385	77	9683	77	0	0	7312	8221	9606	9683	9760	9760

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал								Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0	6857	0	437	0	7294	0	0	0	6857	6857	7294	7294	7294	7294
	ГВС (средняя)	0	455	909	948	77	2389	77	0	0	455	1364	2312	2389	2466	2466
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по новым теплоисточникам	0	4738	29270	193994	31388	259391	229157	220147	0	4738	34008	228003	259391	488547	708694
	отопление и вентиляция	0	4500	27252	170152	20505	222409	195039	176231	0	4500	31752	201904	222409	417449	593679
	ГВС	0	238	2018	23842	10883	36982	34117	43916	0	238	2256	26098	36982	71099	115015
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	20259	27385	56777	232399	44668	381488	249783	258745	31569	58954	115730	348129	392797	642580	901325
	отопление и вентиляция	18513	22609	47860	195977	26431	321391	206122	207110	29488	52096	99956	295934	322365	528487	735597
	ГВС	1746	4776	8917	36422	18237	70097	43660	51635	2081	6857	15774	52196	70432	114093	165728
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	1829	721	721	170633	79686	253589	113991	931778	6455	7176	7897	178530	258215	372206	1303984
	отопление и вентиляция	1469	0	0	103574	52218	157261	47903	486165	3940	3940	3940	107514	159732	207635	693800
	ГВС (средняя)	360	721	721	67059	27467	96329	66088	445613	2515	3236	3957	71016	98483	164571	610184
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по муниципальному образованию	22089	28106	57498	403032	124353	635077	363774	1190522	38023	66129	123627	526659	651012	1014786	2205308
	отопление и вентиляция	19982	22609	47860	299551	78649	468651	254025	693274	33428	56036	103896	403448	482097	736122	1429397
	ГВС	2107	5497	9638	103481	45704	166426	109748	497248	4596	10093	19731	123211	168915	278664	775912
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)																
Котельные МУП ДУ ЖКХ																
1	Котельная ул. Космонавтов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная ул. Комсомольская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	0	0	0	0	632	632	0	3899	0	0	0	0	632	632	4531
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	3815	0	0	0	0	0	0	3815
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	632	632	0	85	0	0	0	0	632	632	716
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная ул. Профессиональная	0	0	0	0	23748	23748	0	0	0	0	0	0	23748	23748	23748
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	12455	12455	0	0	0	0	0	0	12455	12455	12455
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	11293	11293	0	0	0	0	0	0	11293	11293	11293
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	0	0	0	0	710	710	354	0	0	0	0	0	710	1064	1064
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	593	593	0	0	0	0	0	0	593	593	593
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	117	117	354	0	0	0	0	0	117	471	471
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная Подосинки	0	0	0	0	0	0	0	705	0	0	0	0	0	0	705
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	579	0	0	0	0	0	0	579
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	126	0	0	0	0	0	0	126
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная Останкино	0	0	0	0	0	0	546	3167	0	0	0	0	0	546	3713
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	270	1574	0	0	0	0	0	270	1845
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	276	1593	0	0	0	0	0	276	1869
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная Каменка	0	0	0	0	0	0	505	0	0	0	0	0	0	505	505

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал								Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	505	0	0	0	0	0	0	505	505
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	0	0	0	0	3350	3350	647	0	0	0	0	0	3350	3997	3997
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	3123	3123	307	0	0	0	0	0	3123	3430	3430
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	227	227	341	0	0	0	0	0	227	567	567
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0	0	0	0	753	753	0	0	0	0	0	0	753	753	753
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	743	743	0	0	0	0	0	0	743	743	743
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	0	10	10	10
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Александрово	0	0	0	0	0	0	104	0	0	0	0	0	0	104	104
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	102	0	0	0	0	0	0	102	102
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная Икша-Стройдеталь	0	0	0	0	949	949	949	2382	0	0	0	0	949	1898	4281
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2020	0	0	0	0	0	0	2020
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	949	949	949	362	0	0	0	0	949	1898	2260
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная Ермолино	0	0	0	0	183	183	245	84	0	0	0	0	183	428	512
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	33	41	0	0	0	0	0	33	73
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	183	183	212	44	0	0	0	0	183	395	439
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная Новое Гришино	0	0	0	0	0	0	703	2467	0	0	0	0	0	703	3170
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	552	1883	0	0	0	0	0	552	2435
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	151	584	0	0	0	0	0	151	735
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная Раменье	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная Насадкино	0	0	0	0	0	0	1140	754	0	0	0	0	0	1140	1895
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	1010	738	0	0	0	0	0	1010	1748
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	131	16	0	0	0	0	0	131	147
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная Куликово	0	0	0	0	0	0	2203	0	0	0	0	0	0	2203	2203
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	2146	0	0	0	0	0	0	2146	2146
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	57	0	0	0	0	0	0	57	57
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная Мельчевка	0	0	0	0	33	33	0	0	0	0	0	0	33	33	33
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	29	29	0	0	0	0	0	0	29	29	29
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	4	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная Новосиньково	0	0	0	0	1302	1302	1459	405	0	0	0	0	1302	2762	3166
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	1205	1205	1076	399	0	0	0	0	1205	2281	2679
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	98	98	383	6	0	0	0	0	98	481	487
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная Автополигон	0	0	0	0	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0	83
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	64	0	0	0	0	0	0	64
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	19
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная Ольявидово	0	0	0	0	0	0	1132	0	0	0	0	0	0	1132	1132
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	1055	0	0	0	0	0	0	1055	1055
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	77	77
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	0	0	0	0	0	0	195	81	0	0	0	0	0	195	276
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	162	78	0	0	0	0	0	162	240

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплопотребления, Гкал							Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	33	3	0	0	0	0	0	33	36
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная Рыбное	0	0	0	0	0	0	1257	382	0	0	0	0	0	1257	1640
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	994	332	0	0	0	0	0	994	1326
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	263	50	0	0	0	0	0	263	314
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная Якоть	0	0	0	0	0	0	82	29	0	0	0	0	0	82	111
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	81	28	0	0	0	0	0	81	109
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	2
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная Ковригино	0	0	0	0	0	0	114	144	0	0	0	0	0	114	258
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	98	139	0	0	0	0	0	98	237
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	16	5	0	0	0	0	0	16	21
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	0	0	0	0	0	0	0	1285	0	0	0	0	0	0	1285
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	896	0	0	0	0	0	0	896
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	389	0	0	0	0	0	0	389
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	0	0	0	0	2245	2245	1983	10421	0	0	0	0	2245	4228	14649
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	238	238	0	8814	0	0	0	0	238	238	9051
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	2007	2007	1983	1607	0	0	0	0	2007	3990	5597
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная Семеновское	0	0	0	0	0	0	0	1454	0	0	0	0	0	0	1454
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1441	0	0	0	0	0	0	1441
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	13
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	928	0	0	0	0	0	0	928
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	829	0	0	0	0	0	0	829
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	99
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ		0	0	0	0	33904	33904	13620	28671	0	0	0	0	33904	47524	80035
отопление и вентиляция		0	0	0	0	18385	18385	8390	23671	0	0	0	0	18385	26775	52714
ГВС		0	0	0	0	15519	15519	5230	5000	0	0	0	0	15519	20749	27321
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ																
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	0	0	0	0	931	931	931	2653	0	0	0	0	931	1862	4514
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2249	0	0	0	0	0	0	2249
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	931	931	931	403	0	0	0	0	931	1862	2265
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»																
67	Котельная №1	0	0	0	0	126	126	126	0	0	0	0	0	126	251	251
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	126	126	126	0	0	0	0	0	126	251	251
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная №2	0	0	0	0	529	529	529	0	0	0	0	0	529	1058	1058
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	529	529	529	0	0	0	0	0	529	1058	1058
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная Горшково (Подмошье)	0	0	0	0	0	0	0	3840	0	0	0	0	0	0	3840
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2268	0	0	0	0	0	0	2268
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	1572	0	0	0	0	0	0	1572
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»		0	0	0	0	655	655	655	3840	0	0	0	0	655	1310	5150
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	0	2268	0	0	0	0	0	0	2268
ГВС		0	0	0	0	655	655	655	1572	0	0	0	0	655	1310	2882
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие котельные																
78	Котельная завода № 2 («новая»)	0	0	0	0	6	6	6	0	0	0	0	0	6	11	11
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	6	6	6	0	0	0	0	0	6	11	11

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал								Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	0	0	0	0	0	0	0	1903	0	0	0	0	0	0	1903
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1835	0	0	0	0	0	0	1835
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	68	0	0	0	0	0	0	68
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	Котельная Горки	0	0	0	0	0	0	5276	147	0	0	0	0	0	5276	5423
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	2620	75	0	0	0	0	0	2620	2695
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	2656	72	0	0	0	0	0	2656	2728
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	Котельная ООО «СКС»	0	0	0	0	0	0	154	1384	0	0	0	0	0	154	1538
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	81	782	0	0	0	0	0	81	863
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	73	602	0	0	0	0	0	73	675
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным		0	0	0	0	6	6	5435	3434	0	0	0	0	6	5441	8875
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	2701	2691	0	0	0	0	0	2701	5392
ГВС		0	0	0	0	6	6	2734	743	0	0	0	0	6	2740	3483
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по всем существующим котельным		0	0	0	0	35496	35496	20640	38598	0	0	0	0	35496	56136	94734
отопление и вентиляция		0	0	0	0	18385	18385	11091	30879	0	0	0	0	18385	29476	60355
ГВС		0	0	0	0	17110	17110	9550	7719	0	0	0	0	17110	26660	34379
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые котельные (некомбинированная выработка)																
87	Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агроком-плекса в д. Александрово	0	0	0	0	0	0	13604	0	0	0	0	0	0	13604	13604
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	13600	0	0	0	0	0	0	13600	13600
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производ-ственно-складских объектов в с. Рогачево	0	0	0	0	0	0	7505	0	0	0	0	0	0	7505	7505
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	7505	0	0	0	0	0	0	7505	7505
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	0	0	0	0	0	0	8456	0	0	0	0	0	0	8456	8456
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	8406	0	0	0	0	0	0	8406	8406
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	50	50
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистиче-ского центра в д. Копылово	0	0	0	0	0	0	8214	0	0	0	0	0	0	8214	8214
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	8210	0	0	0	0	0	0	8210	8210
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	4
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистиче-ского центра в д. Кочергино	0	0	0	0	0	0	34222	0	0	0	0	0	0	34222	34222
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	34205	0	0	0	0	0	0	34205	34205
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	16	16
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Произ-водственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спи-ридово)	0	0	0	0	0	0	0	4745	0	0	0	0	0	0	4745
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	4492	0	0	0	0	0	0	4492
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	253	0	0	0	0	0	0	253
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	0	0	0	28220	0	28220	0	0	0	0	0	28220	28220	28220	28220
	отопление и вентиляция	0	0	0	26954	0	26954	0	0	0	0	0	26954	26954	26954	26954
	ГВС (средняя)	0	0	0	1266	0	1266	0	0	0	0	0	1266	1266	1266	1266
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	0	0	0	12699	0	12699	0	0	0	0	0	12699	12699	12699	12699
	отопление и вентиляция	0	0	0	12129	0	12129	0	0	0	0	0	12129	12129	12129	12129

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал								Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал							
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040	
ГВС (средняя)		0	0	0	570	0	570	0	0	0	0	0	570	570	570	570	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
95	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	0	0	0	1693	0	1693	0	0	0	0	0	1693	1693	1693	1693	
отопление и вентиляция		0	0	0	1617	0	1617	0	0	0	0	0	1617	1617	1617	1617	
ГВС (средняя)		0	0	0	76	0	76	0	0	0	0	0	76	76	76	76	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
96	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	0	0	0	656	0	656	0	0	0	0	0	656	656	656	656	
отопление и вентиляция		0	0	0	475	0	475	0	0	0	0	0	475	475	475	475	
ГВС (средняя)		0	0	0	181	0	181	0	0	0	0	0	181	181	181	181	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
97	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	0	0	0	765	0	765	0	0	0	0	0	765	765	765	765	
отопление и вентиляция		0	0	0	554	0	554	0	0	0	0	0	554	554	554	554	
ГВС (средняя)		0	0	0	211	0	211	0	0	0	0	0	211	211	211	211	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
98	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно-складского назначения, Ковригинское шоссе	0	0	0	677	0	677	0	0	0	0	0	677	677	677	677	
отопление и вентиляция		0	0	0	647	0	647	0	0	0	0	0	647	647	647	647	
ГВС (средняя)		0	0	0	30	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30	30	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
99	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно-складского назначения западнее ул. Профессиональной	0	0	0	0	0	0	0	1329	0	0	0	0	0	0	1329	
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	0	1258	0	0	0	0	0	0	1258	
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	0	0	71	0	0	0	0	0	0	71	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
100	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе	0	0	0	753	0	753	0	0	0	0	0	753	753	753	753	
отопление и вентиляция		0	0	0	543	0	543	0	0	0	0	0	543	543	543	543	
ГВС (средняя)		0	0	0	210	0	210	0	0	0	0	0	210	210	210	210	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
101	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	0	0	0	234	0	234	0	0	0	0	0	234	234	234	234	
отопление и вентиляция		0	0	0	223	0	223	0	0	0	0	0	223	223	223	223	
ГВС (средняя)		0	0	0	11	0	11	0	0	0	0	0	11	11	11	11	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
102	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	0	0	0	437	0	437	0	0	0	0	0	437	437	437	437	
отопление и вентиляция		0	0	0	317	0	317	0	0	0	0	0	317	317	317	317	
ГВС (средняя)		0	0	0	120	0	120	0	0	0	0	0	120	120	120	120	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
103	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	0	0	0	765	0	765	0	0	0	0	0	765	765	765	765	
отопление и вентиляция		0	0	0	554	0	554	0	0	0	0	0	554	554	554	554	
ГВС (средняя)		0	0	0	211	0	211	0	0	0	0	0	211	211	211	211	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
104	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	0	0	0	0	0	0	0	1898	0	0	0	0	0	0	1898	
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	0	1797	0	0	0	0	0	0	1797	
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	0	0	101	0	0	0	0	0	0	101	
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
105	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	0	0	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	0	0	96	
отопление и вентиляция		0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	66	
ГВС (средняя)		0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0	30	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал								Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	0	0	0	0	0	0	0	1921	0	0	0	0	0	0	1921
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1319	0	0	0	0	0	0	1319
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	602	0	0	0	0	0	0	602
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	0	0	0	0	0	0	0	480	0	0	0	0	0	0	480
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	330	0	0	0	0	0	0	330
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	150	0	0	0	0	0	0	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	0	0	0	6556	0	6556	0	0	0	0	0	6556	6556	6556	6556
	отопление и вентиляция	0	0	0	4750	0	4750	0	0	0	0	0	4750	4750	4750	4750
	ГВС (средняя)	0	0	0	1806	0	1806	0	0	0	0	0	1806	1806	1806	1806
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- развлекательный центр (закрытый карьер)	0	0	0	0	0	0	0	961	0	0	0	0	0	0	961
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	660	0	0	0	0	0	0	660
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	301	0	0	0	0	0	0	301
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	0	0	0	1737	0	1737	0	0	0	0	0	1737	1737	1737	1737
	отопление и вентиляция	0	0	0	1135	0	1135	0	0	0	0	0	1135	1135	1135	1135
	ГВС (средняя)	0	0	0	602	0	602	0	0	0	0	0	602	602	602	602
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
111	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	0	0	0	109	0	109	0	0	0	0	0	109	109	109	109
	отопление и вентиляция	0	0	0	79	0	79	0	0	0	0	0	79	79	79	79
	ГВС (средняя)	0	0	0	30	0	30	0	0	0	0	0	30	30	30	30
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
112	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	0	0	0	546	0	546	0	0	0	0	0	546	546	546	546
	отопление и вентиляция	0	0	0	396	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396
	ГВС (средняя)	0	0	0	150	0	150	0	0	0	0	0	150	150	150	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
113	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	0	0	0	219	0	219	0	0	0	0	0	219	219	219	219
	отопление и вентиляция	0	0	0	158	0	158	0	0	0	0	0	158	158	158	158
	ГВС (средняя)	0	0	0	60	0	60	0	0	0	0	0	60	60	60	60
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
114	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	0	0	0	0	0	0	0	288	0	0	0	0	0	0	288
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	198	0	0	0	0	0	0	198
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	90	0	0	0	0	0	0	90
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
115	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	0	0	0	0	0	0	0	5572	0	0	0	0	0	0	5572
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	3827	0	0	0	0	0	0	3827
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	1745	0	0	0	0	0	0	1745
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
116	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	0	0	0	546	0	546	0	0	0	0	0	546	546	546	546
	отопление и вентиляция	0	0	0	396	0	396	0	0	0	0	0	396	396	396	396
	ГВС (средняя)	0	0	0	150	0	150	0	0	0	0	0	150	150	150	150
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
117	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	0	0	0	0	0	0	0	192	0	0	0	0	0	0	192

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал								Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	0	132
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	0	0	0	0	60
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
118	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	0	0	0	0	0	0	0	3796	0	0	0	0	0	0	3796
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	3594	0	0	0	0	0	0	3594
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	203	0	0	0	0	0	0	203
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
119	Новая водогрейная котельная БМК-30	0	4738	1186	476	0	6400	33076	13778	0	4738	5924	6400	6400	39476	53254
	отопление и вентиляция	0	4500	690	0	0	5190	31241	6329	0	4500	5190	5190	5190	36431	42761
	ГВС (средняя)	0	238	496	476	0	1210	1834	7449	0	238	734	1210	1210	3044	10493
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120	Новая БМК-20	0	0	28084	2869	2869	33822	25	0	0	0	28084	30953	33822	33847	33847
	отопление и вентиляция	0	0	26562	0	0	26562	16	0	0	0	26562	26562	26562	26578	26578
	ГВС (средняя)	0	0	1522	2869	2869	7260	9	0	0	0	1522	4391	7260	7269	7269
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
121	Новая БМК-10	0	0	0	0	0	0	10789	3283	0	0	0	0	0	10789	14071
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	10287	1268	0	0	0	0	0	10287	11555
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	502	2015	0	0	0	0	0	502	2516
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
122	Новая БМК-2	0	0	0	0	0	0	2151	358	0	0	0	0	0	2151	2509
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	2061	0	0	0	0	0	0	2061	2061
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	90	358	0	0	0	0	0	90	448
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
123	Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	0	0	0	0	0	0	921	0	0	0	0	0	0	921	921
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	801	0	0	0	0	0	0	801	801
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	0	0	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
124	Новая БМК д. Рыбаки	0	0	0	1672	0	1672	0	9441	0	0	0	1672	1672	1672	11113
	отопление и вентиляция	0	0	0	1388	0	1388	0	8541	0	0	0	1388	1388	1388	9930
	ГВС (средняя)	0	0	0	284	0	284	0	900	0	0	0	284	284	284	1183
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
125	Новая котельная с. Озерецкое	0	0	0	0	0	0	0	75087	0	0	0	0	0	0	75087
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	62196	0	0	0	0	0	0	62196
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	12892	0	0	0	0	0	0	12892
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126	Новая БМК Кузяево	0	0	0	4130	0	4130	0	16669	0	0	0	4130	4130	4130	20799
	отопление и вентиляция	0	0	0	2993	0	2993	0	12015	0	0	0	2993	2993	2993	15007
	ГВС (средняя)	0	0	0	1138	0	1138	0	4654	0	0	0	1138	1138	1138	5792
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
127	Новая котельная с. Белый Раст	0	0	0	1258	0	1258	268	19260	0	0	0	1258	1258	1527	20787
	отопление и вентиляция	0	0	0	912	0	912	175	18223	0	0	0	912	912	1087	19310
	ГВС (средняя)	0	0	0	347	0	347	93	1037	0	0	0	347	347	440	1476
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
128	Новая котельная д. Спас-Каменка	0	0	0	0	0	0	0	7833	0	0	0	0	0	0	7833
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	5606	0	0	0	0	0	0	5606
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	2227	0	0	0	0	0	0	2227
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
129	Новая котельная с. Костино	0	0	0	2891	0	2891	0	2775	0	0	0	2891	2891	2891	5665
	отопление и вентиляция	0	0	0	2095	0	2095	0	2582	0	0	0	2095	2095	2095	4676
	ГВС (средняя)	0	0	0	796	0	796	0	193	0	0	0	796	796	796	989
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
130	Новая БМК (д/с) д. Кончинино	0	0	0	705	0	705	0	0	0	0	0	705	705	705	705
	отопление и вентиляция	0	0	0	666	0	666	0	0	0	0	0	666	666	666	666
	ГВС (средняя)	0	0	0	39	0	39	0	0	0	0	0	39	39	39	39
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
131	Новая БМК (д/с) с. Батюшково	0	0	0	0	0	0	0	396	0	0	0	0	0	0	396
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	370	0	0	0	0	0	0	370
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	26
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал								Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2020- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
132	Новая БМК (д/с) д. Непейно	0	0	0	0	0	0	0	317	0	0	0	0	0	0	317
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	296	0	0	0	0	0	0	296
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	0	21
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
133	Новая БМК (д/с) д. Курово	0	0	0	0	0	0	0	594	0	0	0	0	0	0	594
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	555	0	0	0	0	0	0	555
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	0	0	0	39
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
134	Новая БМК (д/с) д. Астрецово	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
135	Новая БМК (д/с) д. Степаново	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
136	Новая БМК (д/с) д. Чеприно	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	0	99
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	93	0	0	0	0	0	0	93
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	7
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
137	Новая БМК (д/с) д. Ольгово	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	40
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	37
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	3
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
138	Новая БМК (д/с) д. Никольское	0	0	0	0	0	0	0	495	0	0	0	0	0	0	495
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	463	0	0	0	0	0	0	463
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	0	33
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
139	Новая БМК (д/с) д. Глазово	0	0	0	0	0	0	0	475	0	0	0	0	0	0	475
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	444	0	0	0	0	0	0	444
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	0	0	31
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
140	Новая БМК (школа) с. Батюшково	0	0	0	434	0	434	0	0	0	0	0	434	434	434	434
	отопление и вентиляция	0	0	0	314	0	314	0	0	0	0	0	314	314	314	314
	ГВС (средняя)	0	0	0	120	0	120	0	0	0	0	0	120	120	120	120
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141	Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	0	0	0	82006	0	82006	0	0	0	0	0	82006	82006	82006	82006
	отопление и вентиляция	0	0	0	78327	0	78327	0	0	0	0	0	78327	78327	78327	78327
	ГВС (средняя)	0	0	0	3679	0	3679	0	0	0	0	0	3679	3679	3679	3679
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
142	Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	0	0	0	11288	0	11288	0	0	0	0	0	11288	11288	11288	11288
	отопление и вентиляция	0	0	0	10781	0	10781	0	0	0	0	0	10781	10781	10781	10781
	ГВС (средняя)	0	0	0	506	0	506	0	0	0	0	0	506	506	506	506
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
143	Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	0	0	0	0	0	0	0	18033	0	0	0	0	0	0	18033
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	17071	0	0	0	0	0	0	17071
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	962	0	0	0	0	0	0	962
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
144	Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	0	0	0	0	0	0	0	21135	0	0	0	0	0	0	21135
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	14514	0	0	0	0	0	0	14514
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	6621	0	0	0	0	0	0	6621
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
145	Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	0	0	0	1354	220	1574	220	0	0	0	0	1354	1574	1795	1795
	отопление и вентиляция	0	0	0	1244	0	1244	0	0	0	0	0	1244	1244	1244	1244
	ГВС (средняя)	0	0	0	110	220	330	220	0	0	0	0	110	330	550	550
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
146	Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	0	0	0	0	0	0	0	4290	0	0	0	0	0	0	4290
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	3879	0	0	0	0	0	0	3879

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение абсолютного теплopotребления, Гкал								Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2020	2021	2022	2023	2024	2019- 2024	2025- 2029	2030- 2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	411	0	0	0	0	0	0	411
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
147	Новая котельная для теплоснабжения многоквартирной жилой застройки в мкр. Махалина	0	0	0	0	0	0	0	2407	0	0	0	0	0	0	2407
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	2176	0	0	0	0	0	0	2176
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	231	0	0	0	0	0	0	231
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
148	Новая котельная для теплоснабжения многоквартирной жилой застройки в д. Горшково	0	0	0	0	0	0	0	2021	0	0	0	0	0	0	2021
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	1828	0	0	0	0	0	0	1828
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	194
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
149	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	0	0	0	28299	28299	56599	109836	0	0	0	0	28299	56599	166434	166434
	отопление и вентиляция	0	0	0	20505	20505	41010	78642	0	0	0	0	20505	41010	119651	119651
	ГВС (средняя)	0	0	0	7794	7794	15589	31194	0	0	0	0	7794	15589	46783	46783
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	Новая БМК для объектов д. Курово	2342	613	331	139	16	3441	16	0	2342	2954	3286	3425	3441	3457	3457
	отопление и вентиляция	2196	301	0	91	0	2589	0	0	2196	2498	2498	2589	2589	2589	2589
	ГВС (средняя)	146	311	331	48	16	852	16	0	146	457	788	836	852	868	868
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
151	Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	0	7312	909	1385	77	9683	77	0	0	7312	8221	9606	9683	9760	9760
	отопление и вентиляция	0	6857	0	437	0	7294	0	0	0	6857	6857	7294	7294	7294	7294
	ГВС (средняя)	0	455	909	948	77	2389	77	0	0	455	1364	2312	2389	2466	2466
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по новым теплоисточникам		0	4738	29270	193994	31388	259391	229285	220147	0	4738	34008	228003	259391	488676	708822
отопление и вентиляция		0	4500	27252	170152	20505	222409	195150	176231	0	4500	31752	201904	222409	417559	593790
ГВС		0	238	2018	23842	10883	36982	34135	43916	0	238	2256	26098	36982	71117	115033
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0	4738	29270	193994	66884	294886	249925	258745	0	4738	34008	228003	294886	544812	803556
отопление и вентиляция		0	4500	27252	170152	38890	240794	206241	207110	0	4500	31752	201904	240794	447035	654145
ГВС		0	238	2018	23842	27994	54092	43685	51635	0	238	2256	26098	54092	97777	149412
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Индивидуальные теплогенераторы	1829	721	721	170633	79686	253589	113991	931778	6455	7176	7897	178530	258215	372206	1303984
	отопление и вентиляция	1469	0	0	103574	52218	157261	47903	486165	3940	3940	3940	107514	159732	207635	693800
	ГВС (средняя)	360	721	721	67059	27467	96329	66088	445613	2515	3236	3957	71016	98483	164571	610184
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		1829	5459	29991	364627	146569	548476	363916	1190522	6455	11914	41905	406532	553102	917018	2107540
отопление и вентиляция		1469	4500	27252	273727	91108	398056	254144	693274	3940	8440	35692	309419	400527	654670	1347944
ГВС		360	959	2739	90901	55461	150421	109773	497248	2515	3474	6213	97114	152575	262348	759596
технология		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития. Напротив, в период после 2021 года планируется перевести открытые системы потребления теплоносителя на нужды ГВС. Тепловые пункты потребителей, получающие ГВС непосредственно из трубопроводов тепловых сетей, должны быть оборудованы теплообменниками для нагрева холодной воды. Перечень объектов, подлежащих переводу в закрытую систему теплоснабжения, представлен в Главе 9.

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

В существующем Генеральном плане имеется ряд перспективных потребителей, которые могут быть классифицированы как производственные объекты.

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

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

На территории городского округа в период до 2040 года будет осуществляться строительство жилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

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

Производственные и объекты коммунально-складского назначения отражены в Приложении 1 Главы 2.

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

В соответствии с п. 2 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г.):

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

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены:
- в таблице 1.4-1 – в разрезе планировочных районов и по городскому округу;

Таблица 1.4-1. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе планировочных районов и в целом по городскому округу.

Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
ПР Деденево	0,398	0,393	0,478	0,478	0,570	0,570	0,570	0,570
отопление и вентиляция	0,274	0,270	0,334	0,334	0,406	0,406	0,406	0,406
ГВС (средняя)	0,124	0,123	0,144	0,144	0,164	0,164	0,164	0,164
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Дмитров	0,417	0,425	0,444	0,495	0,652	0,653	0,701	0,800
отопление и вентиляция	0,349	0,355	0,370	0,411	0,552	0,553	0,590	0,673
ГВС (средняя)	0,068	0,070	0,074	0,084	0,100	0,100	0,111	0,127
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Икша	0,196	0,249	0,249	0,249	0,626	0,839	1,664	3,135
отопление и вентиляция	0,163	0,204	0,204	0,204	0,492	0,646	1,237	2,367
ГВС (средняя)	0,033	0,044	0,044	0,044	0,134	0,193	0,427	0,768
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Некрасовский	0,440	0,460	0,515	0,515	0,582	0,582	0,583	0,640
отопление и вентиляция	0,351	0,371	0,426	0,426	0,481	0,481	0,482	0,526
ГВС (средняя)	0,089	0,088	0,088	0,088	0,101	0,101	0,101	0,115
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Яхрома	0,308	0,306	0,308	0,308	0,341	0,342	0,342	0,468
отопление и вентиляция	0,261	0,259	0,260	0,260	0,288	0,289	0,289	0,389
ГВС (средняя)	0,047	0,047	0,048	0,048	0,053	0,053	0,053	0,079
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Большерогачевское	0,138	0,138	0,138	0,138	0,271	0,326	0,983	1,464
отопление и вентиляция	0,116	0,116	0,116	0,116	0,213	0,265	0,919	1,314
ГВС (средняя)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,059	0,062	0,064	0,150
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Габовское	0,433	0,442	0,442	0,442	0,610	0,610	0,640	2,145
отопление и вентиляция	0,293	0,300	0,300	0,300	0,426	0,426	0,446	1,490
ГВС (средняя)	0,140	0,142	0,142	0,142	0,184	0,184	0,194	0,654
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Костинское	0,129	0,129	0,129	0,129	0,167	0,167	0,190	0,802
отопление и вентиляция	0,111	0,111	0,111	0,111	0,139	0,139	0,159	0,671
ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,029	0,029	0,031	0,131
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Куликовское	0,164	0,162	0,162	0,162	0,168	0,188	0,222	0,393
отопление и вентиляция	0,151	0,149	0,149	0,149	0,154	0,173	0,206	0,360
ГВС (средняя)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,014	0,015	0,016	0,033
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Синьковское	0,296	0,296	0,296	0,296	0,395	0,542	0,641	1,067
отопление и вентиляция	0,271	0,271	0,271	0,271	0,360	0,504	0,599	0,984
ГВС (средняя)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,035	0,038	0,042	0,083
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПР Якотское	0,166	0,166	0,166	0,166	0,214	0,214	0,282	0,298
отопление и вентиляция	0,144	0,144	0,144	0,144	0,181	0,181	0,241	0,254
ГВС (средняя)	0,022	0,022	0,022	0,022	0,033	0,033	0,041	0,044
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по муниципальному образованию	0,113	0,116	0,121	0,128	0,170	0,180	0,217	0,312
отопление и вентиляция	0,282	0,288	0,301	0,319	0,425	0,452	0,543	0,772
ГВС (средняя)	0,058	0,060	0,062	0,067	0,086	0,089	0,107	0,166
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

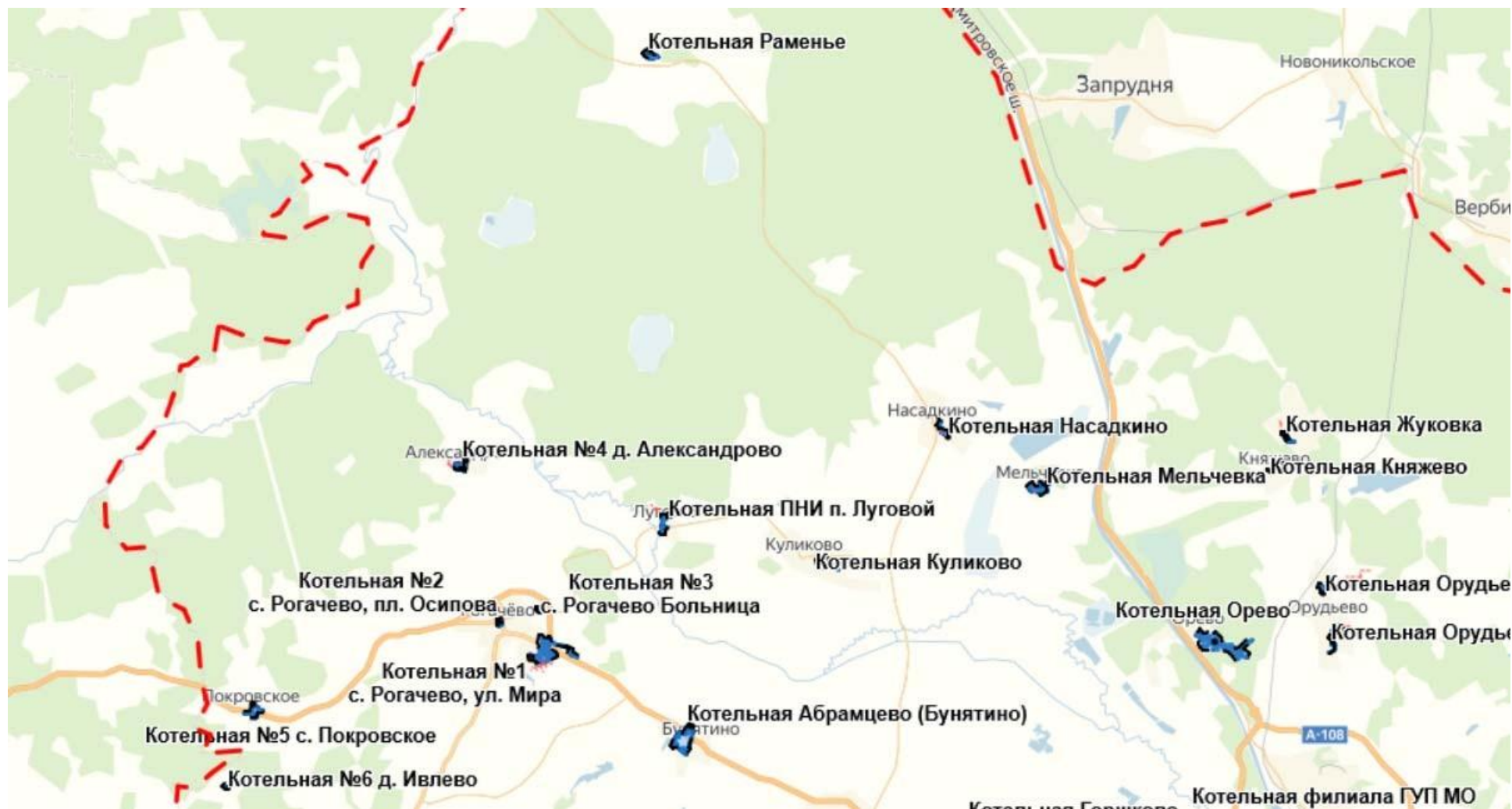
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

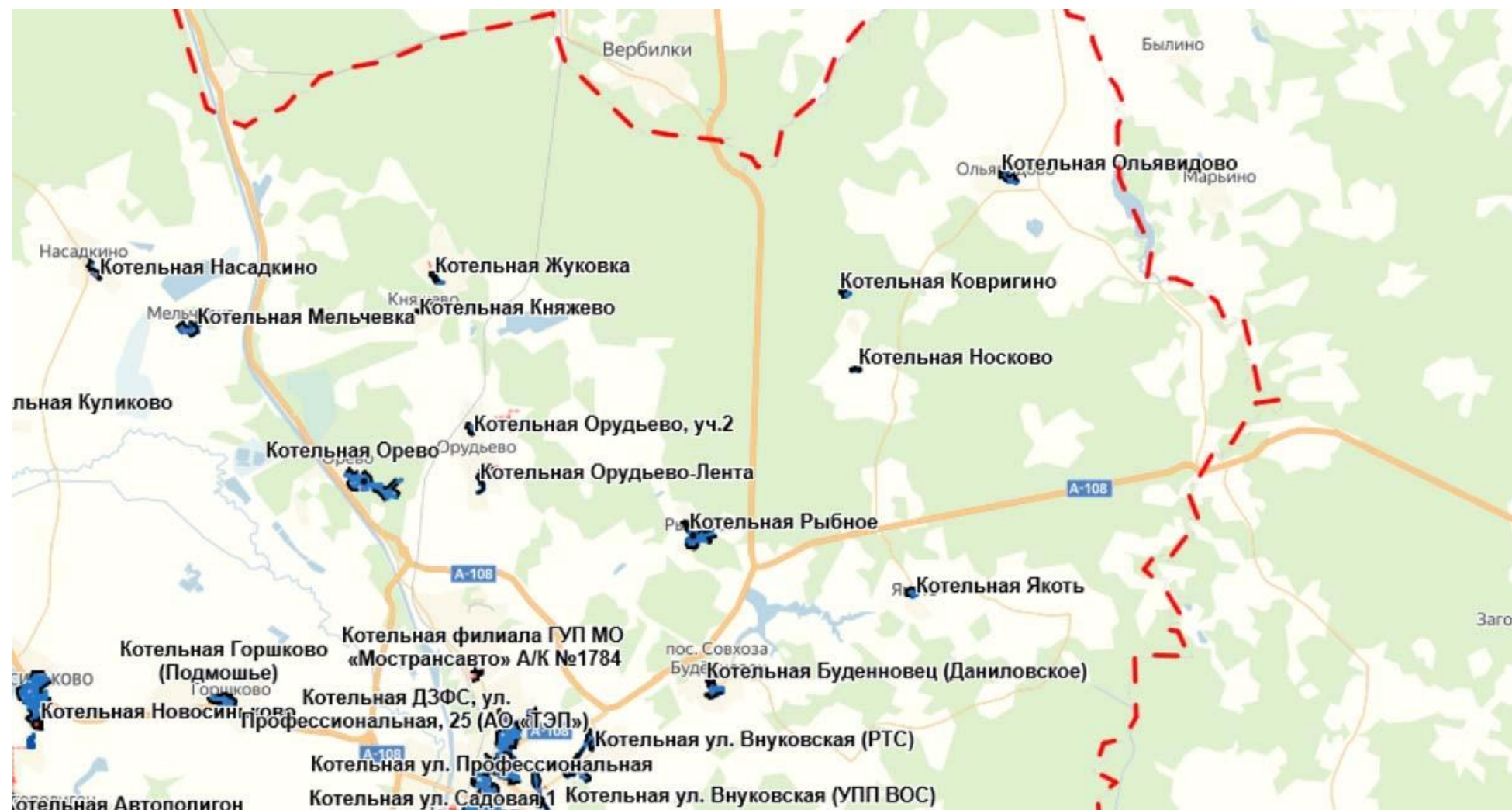
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

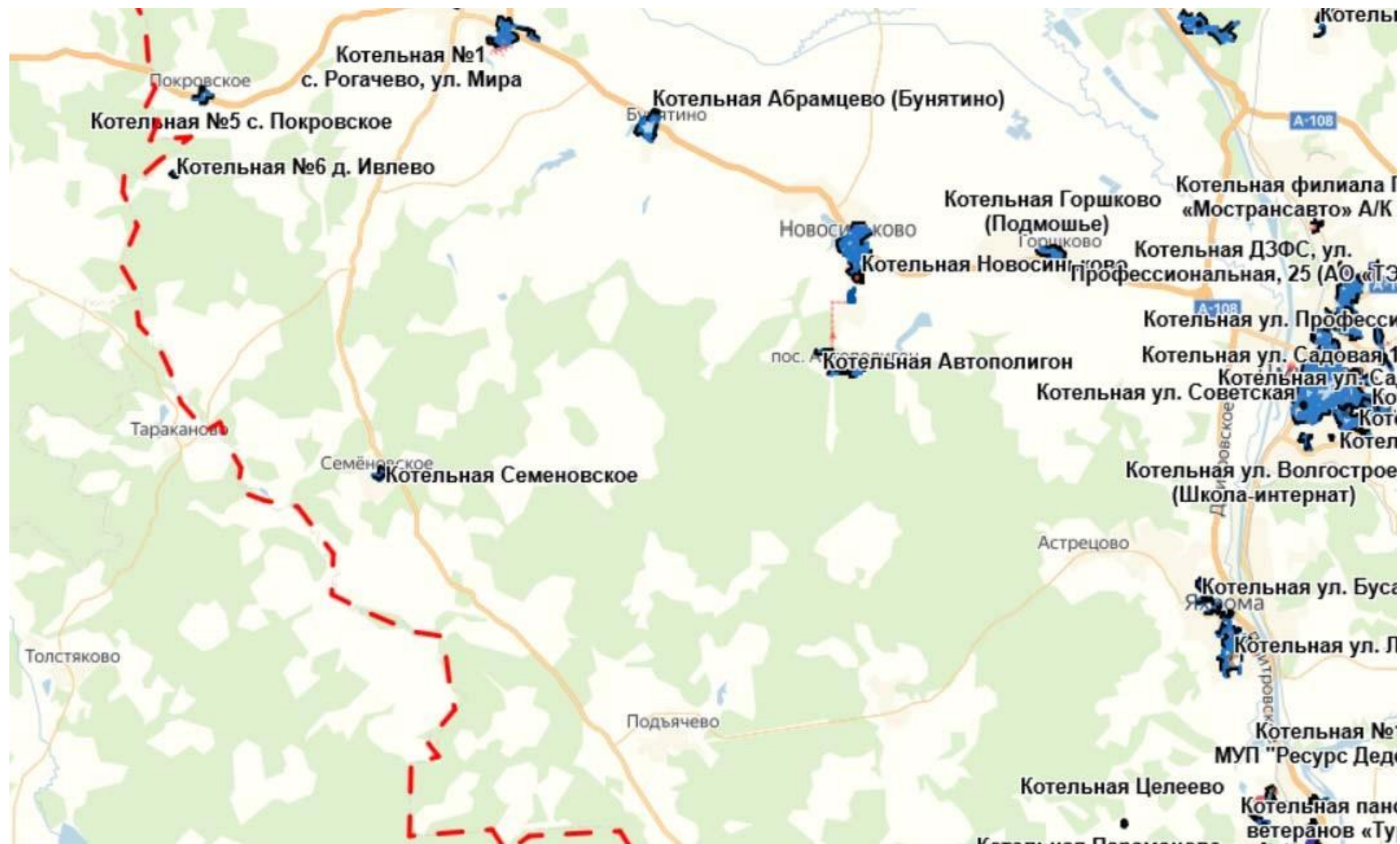
В настоящее время, большая часть застроенной территории Дмитровского ГО охвачена зоной централизованного теплоснабжения. С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла. Снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно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

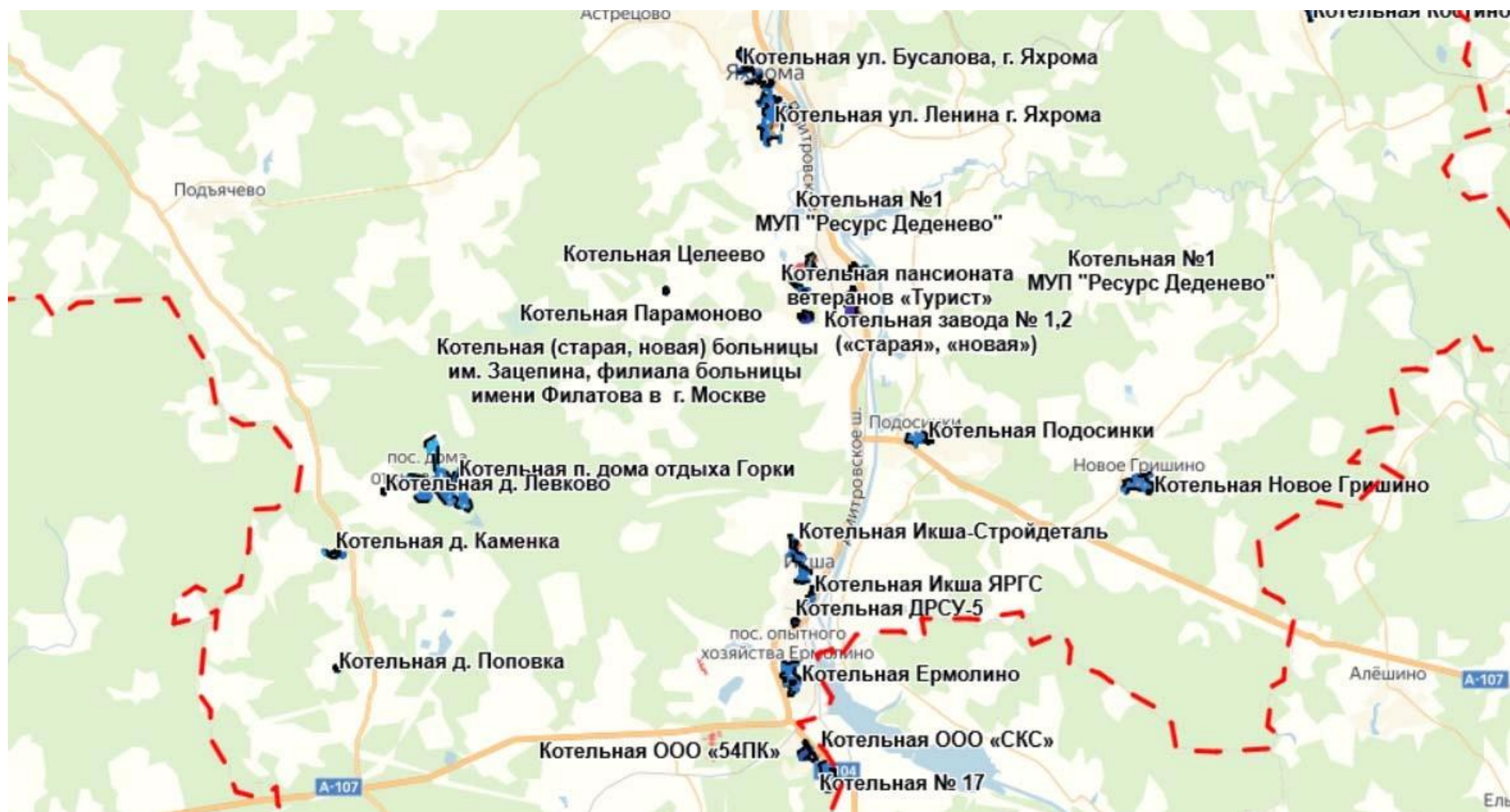
Основными потребителями являются: жилая застройка, общественные здания, объекты здравоохранения, культуры и промышленные предприятия. Общественно-деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения. Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих организаций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











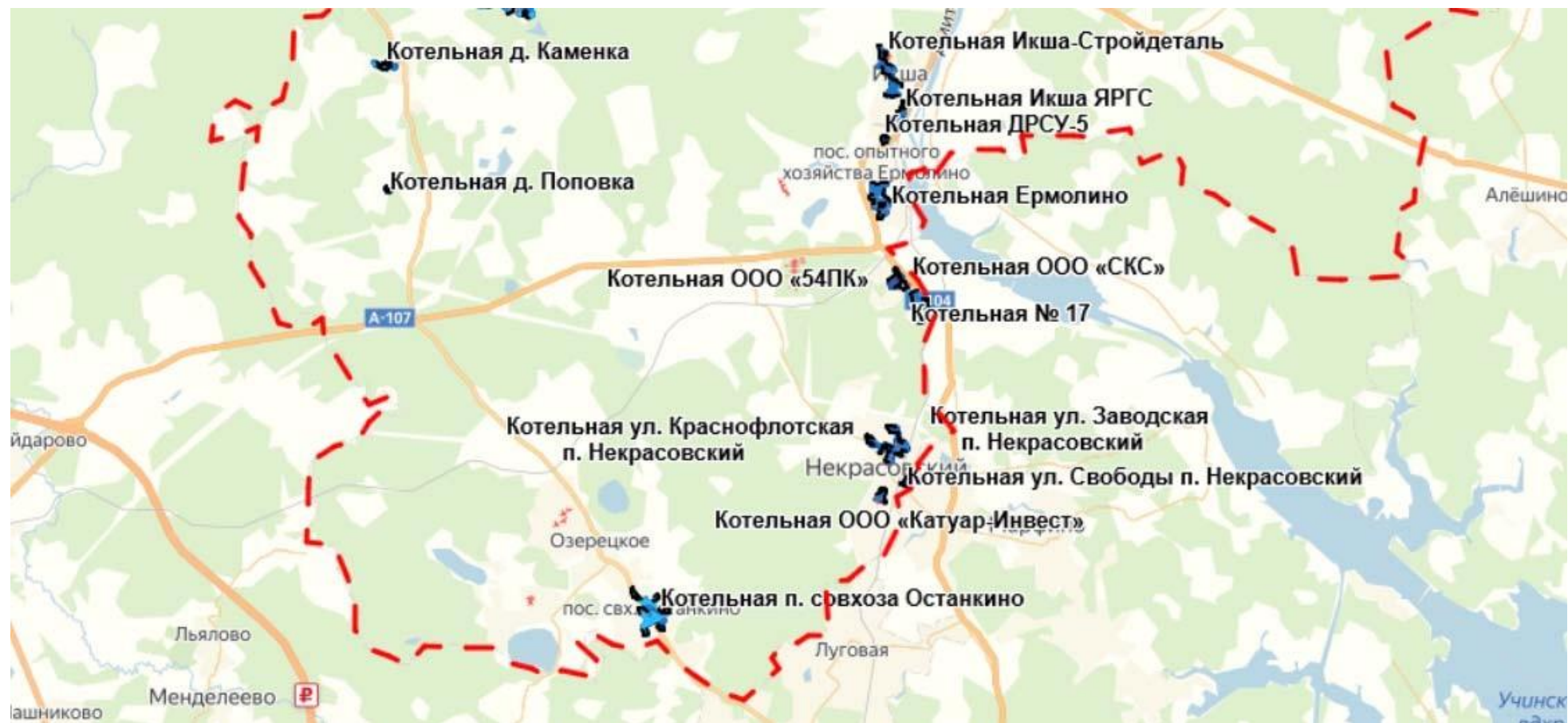


Рисунок 2.1.1-1 - Схема поселения, городского округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки (от 4 эт, и выше). Под индивидуальным теплоснабжением понимается теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов и печное отопление. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в малоэтажном фонде (1 - 3 эт.). Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию года актуализации схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

Кроме того, согласно определениям, данным в Федеральном законе №190-ФЗ «О теплоснабжении», к системам индивидуального теплоснабжения относятся системы, в которых источник теплоснабжения принадлежит потребителю. Исходя из этого, к индивидуальным относятся системы теплоснабжения промышленных предприятий и крышные котельные многоквартирных домов, входящие в комплекс общедомового имущества.

Наряду с многоквартирным жилым фондом в границах города ежегодно вводится порядка 30 тыс. кв. м индивидуальных жилых домов, использующих индивидуальные теплогенераторы.

Прогноз прироста тепловых нагрузок в зонах действия индивидуальных источников теплоснабжения по единицам территориального деления представлен в таблице 2.2-1.

В таблице 2.2-2 представлен прирост теплоснабжения объектами новой индивидуальной жилой застройки, теплоснабжение которых будет осуществляться от индивидуальных теплогенераторов.

Таблица 2.2-1 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления в зоне индивидуального теплоснабжения.

Район	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
	2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
ПР Деденево	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7	1,7	1,7
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Дмитров	0,0	0,0	0,0	11,9	0,0	11,9	0,0	14,5	0,0	0,0	0,0	11,9	11,9	11,9	26,3
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	8,5	0,0	8,5	0,0	12,9	0,0	0,0	0,0	8,5	8,5	8,5	21,5
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	3,3	3,3	3,3	4,9
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Икша	0,0	0,0	0,0	5,6	0,0	5,6	0,0	74,5	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6	80,2
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	5,1	0,0	5,1	0,0	56,3	0,0	0,0	0,0	5,1	5,1	5,1	61,4
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,6	0,0	18,2	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	18,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Некрасовский	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	3,9	0,0	2,1	0,7	0,7	0,7	4,6	4,6	4,6	6,7
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	3,4	0,0	1,8	0,6	0,6	0,6	4,0	4,0	4,0	5,9
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,5	0,0	0,3	0,1	0,1	0,1	0,6	0,6	0,6	0,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Яхрома	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	13,2	0,5	0,5	0,5	2,8	2,8	2,8	15,9
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	1,9	0,0	10,5	0,4	0,4	0,4	2,3	2,3	2,3	12,8
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,4	0,0	2,7	0,1	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	3,1
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Большерогачевское	0,0	0,0	0,0	2,8	1,1	3,9	3,2	20,1	0,0	0,0	0,0	2,8	3,9	7,1	27,2
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	2,2	1,1	3,3	3,1	17,4	0,0	0,0	0,0	2,2	3,3	6,4	23,8
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,6	0,1	2,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,7	3,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Габовское	0,8	0,0	0,0	8,4	0,0	9,2	0,0	29,4	0,8	0,8	0,8	9,2	9,2	9,2	38,7
отопление и вентиляция	0,6	0,0	0,0	6,3	0,0	6,9	0,0	21,1	0,6	0,6	0,6	6,9	6,9	6,9	28,0
ГВС (средняя)	0,2	0,0	0,0	2,2	0,0	2,4	0,0	8,3	0,2	0,2	0,2	2,4	2,4	2,4	10,7
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Костинское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,7
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,2
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Куликовское	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,7	0,8	10,8	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	13,3
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,5	0,8	9,7	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	12,0
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	1,3
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Синьковское	0,0	0,0	0,0	12,0	19,7	31,7	13,1	57,7	0,0	0,0	0,0	12,0	31,7	44,8	102,5
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	11,0	19,3	30,3	12,6	52,1	0,0	0,0	0,0	11,0	30,3	42,9	95,0

Район	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч								Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
	2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	1,0	0,4	1,4	0,5	5,6	0,0	0,0	0,0	1,0	1,4	1,8	7,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПР Якотское	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	3,2	3,2	6,6	7,4
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	2,4	2,9	0,6	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	5,4	6,0
ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	1,2	1,4
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по муниципальному образованию	0,8	0,0	0,0	52,4	22,1	75,2	20,5	243,7	2,0	2,0	2,0	54,4	76,5	97,0	340,7
отопление и вентиляция	0,6	0,0	0,0	43,0	21,6	65,2	19,4	199,6	1,6	1,6	1,6	44,6	66,2	85,6	285,2
ГВС (средняя)	0,2	0,0	0,0	9,4	0,4	10	1,1	44,1	0,4	0,4	0,4	9,8	10,3	11,4	55,5
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.2-2 – Приросты теплотребления объектами новой индивидуальной жилой застройки, теплоснабжение которых будет осуществляться от индивидуальных теплогенераторов.

Район	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал								Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал						
	2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
ПР Деденево	0	0	0	5661	0	5661	0	0	0	0	0	5661	5661	5661	5661
отопление и вентиляция	0	0	0	4022	0	4022	0	0	0	0	0	4022	4022	4022	4022
ГВС (средняя)	0	0	0	1639	0	1639	0	0	0	0	0	1639	1639	1639	1639
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Дмитров	0	0	0	39020	6460	45480	6460	39516	0	0	0	39020	45480	51941	91457
отопление и вентиляция	0	0	0	21223	0	21223	0	30922	0	0	0	21223	21223	21223	52145
ГВС (средняя)	0	0	0	17797	6460	24257	6460	8595	0	0	0	17797	24257	30718	39312
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Икша	0	0	0	16050	0	16050	0	233140	0	0	0	16050	16050	16050	249190
отопление и вентиляция	0	0	0	12169	0	12169	0	137554	0	0	0	12169	12169	12169	149723
ГВС (средняя)	0	0	0	3881	0	3881	0	95586	0	0	0	3881	3881	3881	99467
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Некрасовский	0	0	0	11256	0	11256	0	8256	2799	2799	2799	14055	14055	14055	22311
отопление и вентиляция	0	0	0	8227	0	8227	0	4683	1501	1501	1501	9727	9727	9727	14410
ГВС (средняя)	0	0	0	3030	0	3030	0	3573	1298	1298	1298	4328	4328	4328	7901
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Яхрома	0	0	0	6910	0	6910	0	48069	1827	1827	1827	8737	8737	8737	56807
отопление и вентиляция	0	0	0	4631	0	4631	0	25132	971	971	971	5602	5602	5602	30734
ГВС (средняя)	0	0	0	2279	0	2279	0	22937	856	856	856	3135	3135	3135	26072
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Большерогачевское	0	0	0	9003	3732	12735	17149	70295	0	0	0	9003	12735	29884	100180
отопление и вентиляция	0	0	0	5410	2675	8086	7556	42373	0	0	0	5410	8086	15642	58015

Район	Ежегодное увеличение теплотребления, Гкал								Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал						
	2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024	2025-2029	2030-2040	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2040
ГВС (средняя)	0	0	0	3592	1057	4649	9593	27922	0	0	0	3592	4649	14243	42165
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Габовское	1829	721	721	34735	0	38006	0	109898	1829	2550	3271	38006	38006	38006	147904
отопление и вентиляция	1469	0	0	14911	0	16380	0	51097	1469	1469	1469	16380	16380	16380	67477
ГВС (средняя)	360	721	721	19824	0	21626	0	58802	360	1081	1802	21626	21626	21626	80428
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Костинское	0	0	0	0	0	0	455	59074	0	0	0	0	0	455	59528
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	205	41539	0	0	0	0	0	205	41744
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	250	17534	0	0	0	0	0	250	17784
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Куликовское	0	0	0	1518	6605	8123	4269	53843	0	0	0	1518	8123	12392	66235
отопление и вентиляция	0	0	0	784	3015	3799	1870	23767	0	0	0	784	3799	5670	29437
ГВС (средняя)	0	0	0	734	3590	4324	2398	30076	0	0	0	734	4324	6722	36798
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Синьковское	0	0	0	33927	62887	96814	69395	305849	0	0	0	33927	96814	166210	472058
отопление и вентиляция	0	0	0	26391	46528	72918	30952	127632	0	0	0	26391	72918	103871	231503
ГВС (средняя)	0	0	0	7536	16360	23896	38443	178217	0	0	0	7536	23896	62339	240556
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПР Якотское	0	0	0	12553	0	12553	16263	3837	0	0	0	12553	12553	28816	32652
отопление и вентиляция	0	0	0	5806	0	5806	7320	1465	0	0	0	5806	5806	13125	14591
ГВС (средняя)	0	0	0	6747	0	6747	8943	2371	0	0	0	6747	6747	15690	18061
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	1829	721	721	170633	79686	253589	113991	931778	6455	7176	7897	178530	258215	372206	1303984
отопление и вентиляция	1469	0	0	103574	52218	157261	47903	486165	3940	3940	3940	107514	159732	207635	693800
ГВС (средняя)	360	721	721	67059	27467	986329	66088	445613	2515	3236	3957	71016	98483	164571	610184
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Актуализация заявок и сроков подключения новых нагрузок с 2020 по 2021 г.

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

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

Величина полезного отпуска, отпуска в сеть, потерь и прочих балансовых показателей в части тепловой энергии принята согласно материалам тарифных решений на 2020 г., которые размещены на официальном сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области. Следует отметить, что показатели полезного отпуска, как и балансы тепловой энергии должны ежегодно уточняться, в процессе актуализации Схемы теплоснабжения.

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

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

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

Все источники теплоснабжения города находятся в существующих границах города.

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

Значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника описаны в в таблице ниже, а также в Разделе 2.3, Книги 1.

Таблица 2.5-1 - Сведения по котельному оборудованию прочих муниципальных и ведомственных котельных.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования							
		№	режим	марка котлов	год ввода в эксплу- атацию	срок службы, лет	средневзвешенный срок службы, по состоянию на 01.01.2020 г.	установленная мощность обору- дования, Гкал/ч	располагаемая мощность кот- лов, Гкал/ч
Котельные МУП ДУ ЖКХ									
1	Котельная ул. Космонавтов	4	паровой	ДКВр-6,5/13	1964	56	44,75	4,73	2,82
		1	паровой	ДКВр-4/13	2009	11		2,92	1,994
		2	паровой	ДКВр-4/13	1964	56		2,92	1,981
		3	паровой	ДКВр-4/13	1964	56		2,92	1,713
2	Котельная ул. Внуковская (УППВОС)	1	паровой	ДКВр-2,5/13	1970	50	50,0	1,5	1,402
		2	паровой	ДКВр-2,5/13	1970	50		1,5	1,397
		3	паровой	ДКВр-2,5/13	1970	50		1,5	1,390
3	Котельная ул. Комсомольская	1	водогрейный	Astebo THW-1 НТЕ 78/70	2017	3	3,0	6,7	6
		2	водогрейный	Astebo THW-1 НТЕ78/70	2017	3		6,7	6
		3	водогрейный	Astebo THW-1 НТЕ43/35	2017	3		3,6	3
4	Котельная Садовая	4	водогрейный	КВГМ-10-150	1969	51	51	10	9,4
		5	водогрейный	КВГМ-10-150	1969	51		10	9,2
		1	водогрейный	ТВГ-8М	1969	51		8,3	7,5
		3	водогрейный	ТВГ-8М	1969	51		8,3	7,6
		2	водогрейный	КВ-Г-14-150	1969	51		12	10,76
5	Котельная ул. Садовая 2	1	водогрейный	КВГМ-20-150	1980	40	40,0	20	16
		2	водогрейный	КВГМ-20-150	1980	40		20	16,2
6	Котельная ул. Советская	1	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=60 м2	1976	44	44,0	0,9	0,9
		2	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=60 м2	1976	44		0,9	0,9
		3	водогрейный	ОРЭ-2, Fнагр=100 м2	1976	44		1,72	1,72
		4	водогрейный	ЭЭ-2,5, Fнагр=55,7 м2	1976	44		2,15	2,15
		5	водогрейный	ЭЭ-2,5, Fнагр=55,7 м2	1976	44		2,15	2,15
		6	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=60м2	1976	44		0,9	0,9
		7	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=60м2	1976	44		0,9	0,9
7	Котельная ул. Профессиональная	4	водогрейный	КВГМ-20-150	1990	30	30,0	20	19,38
		5	водогрейный	КВГМ-20-150	1990	30		20	18,64
		6	водогрейный	КВГМ-20-150	1990	30		20	19,08
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	1	паровой	ДКВр-6,5/13	1986	34	34,0	4,73	3,7
		2	паровой	ДКВр-6,5/13	1986	34		4,73	3,617
		3	паровой	ДКВр-6,5/13	1986	34		4,73	3,696
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа- интернат)	1	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=24,3 м2	1961	59	59,0	0,9	0,352
		2	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=24,3 м2	1961	59		0,9	0,247
		3	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=24,3 м2	1961	59		0,9	0,329
10	Котельная Иванцево	1	водогрейный	ЭПЗ-100	2001	19	19,0	0,085	0,085
		2	водогрейный	ЭПЗ-100	2001	19		0,085	0,085
11	Котельная Орево	1	паровой	ДКВр-4/13	1964	56	56,0	2,9	2,21
		2	паровой	ДКВр-4/13	1964	56		2,9	2,208

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования							
		№	режим	марка котлов	год ввода в эксплу- атацию	срок службы, лет	средневзвешенный срок службы, по состоянию на 01.01.2020 г.	установленная мощность обору- дования, Гкал/ч	располагаемая мощность кот- лов, Гкал/ч
		3	паровой	ДКВр-4/13	1964	56		2,9	2,213
12	Котельная Настасьино	1	водогрейный	АКГВ-29-3	2003	17	17,0	0,025	0,025
		2	водогрейный	АКГВ-29-3	2003	17		0,025	0,025
13	Котельная Княжево	1	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=67,3 м2	1967	53	53,0	0,443	0,443
		2	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=67,3м2	1967	53		0,443	0,443
		3	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=67,3м2	1967	53		0,443	0,443
14	Котельная Орудьево-Лента	1	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8 м2	1953	67	67,0	0,535	0,535
		2	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8 м2	1953	67		0,535	0,535
		3	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8 м2	1953	67		0,535	0,535
		4	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8м2	1953	67		0,535	0,535
		5	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8 м2	1953	67		0,535	0,535
		6	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8м2	1953	67		0,535	0,535
15	Котельная Орудьево, уч.2	1	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=13,4 м2	1959	61	61,0	0,093	0,072
		2	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=32,2м2	1959	61		0,223	0,191
		3	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=32,2 м2	1959	61		0,223	0,191
16	Котельная Жуковка	1	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=24,3 м2	1952	68	68,0	0,169	0,125
		2	водогрейный	ЗИО-Дракин, Fнагр=40 м2	1952	68		0,6	0,425
17	Котельная Целево	1	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8 м2	1987	33	29,0	0,6	0,6
		2	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8 м2	1987	33		0,6	0,6
		7	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8 м2	1987	33		0,6	0,6
		4	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8 м2	1987	33		0,6	0,6
		5	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8м2	1999	21		0,6	0,6
		6	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=50,8м2	1999	21		0,6	0,6
18	Котельная Парамоново	1	водогрейный	ЗИО-30Д, Fнагр.=25,6м2	1963	57	57,0	0,6	0,6
		2	водогрейный	ЗИО-30, Fнагр.=15,6 м2	1963	57		0,6	0,6
19	Котельная Подосинки	1	водогрейный	ЗиОСаб-2000	2006	14	14,0	1,72	1,72
		2	водогрейный	ЗиОСаб-2000	2006	14		1,72	1,72
		3	водогрейный	ЗиОСаб-2000	2006	14		1,72	1,72
20	Котельная Останкино	1	водогрейный	ДКВР6,5/13	1963	57	57,0	4,7	2,730
		2	водогрейный	ДКВР6,5/13	1963	57		4,7	3,558
		3	водогрейный	ДКВР6,5/13	1963	57		4,7	4,046
21	Котельная Левково	1	водогрейный	ЭПЗ-100И7	1973	43	43,0	0,086	0,086
		2	водогрейный	ЭПЗ-100И7	1973	43		0,086	0,086
22	Котельная Каменка	1	водогрейный	ЗИО-60	1968	52	52,0	0,432	0,432
		2	водогрейный	ЗИО-60	1968	52		0,432	0,432
		3	водогрейный	ЗИО-60	1968	52		0,876	0,876
		4	водогрейный	ЗИО-60	1968	52		0,432	0,432
		5	водогрейный	ЗИО-60	1968	52		0,432	0,432
		6	водогрейный	ЗИО-60	1968	52		0,581	0,581

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования							
		№	режим	марка котлов	год ввода в эксплу- атацию	срок службы, лет	средневзвешенный срок службы, по состоянию на 01.01.2020 г.	установленная мощность обору- дования, Гкал/ч	располагаемая мощность кот- лов, Гкал/ч
23	Котельная Метростроевская	1	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=35,9м2	1966	54	54,0	0,6	0,398
		2	водогрейный	ЗИО-60, Fнагр=35,9м2	1966	54		0,6	0,398
24	Котельная Рога- чево, ул. Мира	1	водогрейный	КВГМ-10-150	1970	50	50,0	10	10
		2	водогрейный	КВГМ-10-150	1970	50		10	10
		3	водогрейный	КВГ-4.65-95н	1970	50		4	4
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	1	водогрейный	ЗИО-60	1967	53	53,0	0,31	0,31
		2	водогрейный	ЗИО-60	1967	53		0,31	0,31
		3	водогрейный	ЗИО-60	1967	53		0,31	0,31
26	Котельная Александрово	1	водогрейный	ЗИО-60	1988	32	32,0	0,43	0,43
		2	водогрейный	ЗИО-60	1988	32		0,43	0,43
		3	водогрейный	ЗИО-60	1988	32		0,43	0,43
27	Котельная Покровское	1	водогрейный	ЗИО-60	1971	49	49,0	0,43	0,43
		2	водогрейный	ЗИО-60	1971	49		0,43	0,43
28	Котельная Ивлево	1	водогрейный	ЗИО-60	1954	66	66,0	0,315	0,315
		2	водогрейный	ЗИО-60	1954	66		0,315	0,315
29	Котельная Рогачево- больница	1	водогрейный	ЗИО-30	1962	58	58,0	0,345	0,345
		2	водогрейный	ЗИО-30	1962	58		0,345	0,345
30	Котельная Икша- Стройдеталь	1	паровой	ДКВР-6,5/13	1975	10	17,3	4,73	3,65
		2	паровой	ДКВР-6,5/13	1975	33		4,73	3,65
		3	водогрейный	ДКВР-6,5/13	1975	12		4,73	3,65
31	Котельная ДРСУ-5	1	водогрейный	ЗИО-60	1976	44	44,0	0,42	0,42
		2	водогрейный	ЗИО-60	1976	44		0,42	0,42
		3	водогрейный	Универсал-6	1976	44		0,42	0,42
		4	водогрейный	ЗИО-60Др	1976	44		0,42	0,42
32	Котельная Икша ЯРГС	1	водогрейный	ЗИО-60	1969	51	51,0	0,84	0,84
		2	водогрейный	ЗИО-60	1969	51		0,84	0,84
		3	водогрейный	ЗИО-60	1969	51		0,84	0,84
		4	водогрейный	ЗИО-60Др	1969	51		0,84	0,84
33	Котельная Белый Раст	1	водогрейный	КЭВ-50	2009	11	11,0	0,043	0,043
		2	водогрейный	КЭВ-50	2009	11		0,043	0,043
34	Котельная Белый Раст-2	1	водогрейный	ЭПЗ 100	2009	11	11,0	0,086	0,086
		2	водогрейный	ЭПЗ 100	2009	11		0,086	0,086
		3	водогрейный	ЭПЗ 100	2009	11		0,086	0,086
		4	водогрейный	ЭПЗ 100	2009	11		0,086	0,086
35	Котельная Ермолино	1	паровой	ДКВР-6,5/13	1979	41	41	4,73	3,65
		2	паровой	ДКВР-6,5/13	1979	41		4,73	3,65
		3	паровой	ДКВР-6,5/13	1979	41		4,73	3,65
36	Котельная Костино	1	водогрейный	ЗИО САБ-1000	2010	10	10,0	0,86	0,86
		2	водогрейный	ЗИОСАБ-1000	2010	10		0,86	0,86
		3	водогрейный	ЗИОСАБ-500	2010	10		0,43	0,43

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования							
		№	режим	марка котлов	год ввода в эксплу- атацию	срок службы, лет	средневзвешенный срок службы, по состоянию на 01.01.2020 г.	установленная мощность оборудо- вания, Гкал/ч	располагаемая мощность кот- лов, Гкал/ч
37	Котельная Новое Гришино	1	паровой	ДКВР4/13	1964	56	56	2,9	2,087
		2	паровой	ДКВР4/13	1964	56		2,9	2,115
		3	паровой	ДКВР4/13	1964	56		2,9	2,220
38	Котельная Раменье	1	водогрейный	ЗИО-60	1986	34	34,0	0,63	0,63
		2	водогрейный	ЗИО-60	1986	34		0,63	0,63
39	Котельная Насадкино	1	водогрейный	ЗИОСАБ-1000	2010	10	10,0	0,86	0,86
		2	водогрейный	ЗИО САБ-1000	2010	10		0,86	0,86
		3	водогрейный	ЗИОСАБ-1000	2010	10		0,86	0,86
40	Котельная Куликово	1	водогрейный	ДКВР2,5/13	1983	37	37,0	1,5	1,5
		2	водогрейный	ДКВР2,5/13	1983	37		1,5	1,5
		3	водогрейный	ДКВР2,5/13	1983	37		1,5	1,5
41	Котельная Мельчевка	1	водогрейный	Viessmann VITOPLEX 200 Тип SX2A	2019	1	1,0	1,12	1,12
		2	водогрейный	Viessmann VITOPLEX 200 Тип SX2A	2019	1		1,12	1,12
42	Котельная ПНИ п. Луговой	1	водогрейный	Vitomax-200	2013	7	7,0	3,87	3,87
		2	водогрейный	Vitomax-200	2013	7		3,87	3,87
		3	водогрейный	Vitomax-200	2013	7		1,806	1,806
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	1	паровой	ДКВР10/13	1975	45	45,0	6	6
		2	паровой	ДКВР10/13	1975	45		6	6
		3	паровой	ДКВР10/13	1975	45		6	6
44	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	1	паровой	ДКВР4/13	1965	55	55,0	2,4	2,4
		2	паровой	ДКВР4/13	1965	55		2,4	2,4
45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	1	водогрейный	ФАКЕЛ-1Г	1993	27	24,8	0,86	0,343
		2	водогрейный	ФАКЕЛ-1Г	1993	27		0,86	0,329
		3	водогрейный	ФАКЕЛ-1Г	1993	27		0,86	0,331
		4	водогрейный	ФАКЕЛ-1Г	1993	27		0,86	0,309
		5	водогрейный	ФАКЕЛ-1Г	2004	16		0,86	0,301
46	Котельная Новосиньково	1	паровой	ДКВР-6,5/13	1977	43	43,0	4,7	4,7
		2	паровой	ДКВР-6,5/13	1977	43		4,7	4,7
		3	паровой	ДКВР-6,5/13	1977	43		4,7	4,7
		4	паровой	ДКВР-6,5/13	1977	43		4,7	4,7
		5	паровой	ДКВР-6,5/13	1977	43		4,7	4,7
47	Котельная Автополигон	1	водогрейный	ПТВМ-30	1987	33	46,2	30	30
		2	водогрейный	ПТВМ-30	1987	33		30	30
		3	паровой	ДКВР-6,5/13	1965	55		4,733	4,733
		4	паровой	ДКВР-6,5/13	1965	55		4,733	4,733
		5	паровой	ДКВР-6,5/13	1965	55		4,733	4,733

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования							
		№	режим	марка котлов	год ввода в эксплу- атацию	срок службы, лет	средневзвешенный срок службы, по состоянию на 01.01.2020 г.	установленная мощность обору- дования, Гкал/ч	располагаемая мощность кот- лов, Гкал/ч
48	Котельная Абрамцево (Бунятино)	1	водогрейный	КСВа-2.5Гс	1980	40	40,0	2,15	2,15
		2	водогрейный	КСВа-2.5Гс	1980	40		2,15	2,15
		3	водогрейный	КСВа-2.5Гс	1980	40		2,15	2,15
49	Котельная Синьково	1	водогрейный	ЭПЗ-100	2003	17	17,0	0,086	0,086
		2	водогрейный	ЭПЗ-100	2003	17		0,086	0,086
50	Котельная Ольгавидово	1	водогрейный	Viessmann VITOPLEX200	2014	6	6,0	1,667	1,667
		2	водогрейный	Viessmann VITOPLEX200	2014	6		1,667	1,677
		3	водогрейный	Viessmann VITOPLEX200	2014	6		0,946	0,946
51	Котельная Носково	1	водогрейный	ЗИО-20	1974	46	46,0	0,10	0,10
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	1	водогрейный	ЗИО-60	1972	48	48,0	0,478	0,47
		2	водогрейный	ЗИО-60	1972	48		0,478	0,485
		3	водогрейный	ЗИО-60	1972	48		0,478	0,525
		4	водогрейный	ЗИО-60	1972	48		0,478	0,502
		5	водогрейный	ЗИО-60	1972	48		0,478	0,459
		6	водогрейный	ЗИО-60	1972	48		0,478	0,531
		7	водогрейный	ЗИО-60	1972	48		0,478	0,498
53	Котельная Рыбное	1	паровой	ДКВР6,5/13	1968	52	52,0	4,7	3,801
		2	паровой	ДКВР6,5/13	1968	52		4,7	3,755
		3	паровой	ДКВР6,5/13	1968	52		4,7	1,470
54	Котельная Якоть	1	водогрейный	ЗИОСАБ-750	2010	10	10,0	0,645	0,626
		2	водогрейный	ЗИОСАБ-750	2010	10		0,645	0,62
55	Котельная Ковригино	1	водогрейный	Зио-60	2008	12	11,3	0,7	0,7
		2	водогрейный	Зио-60	2008	12		0,7	0,7
		3	водогрейный	Зио-60	2010	10		0,7	0,7
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	1	водогрейный	Турботерм-3150	2002	18	18,0	2,72	2,72
		2	водогрейный	Турботерм-3150	2002	18		2,72	2,72
		3	водогрейный	Турботерм-2000	2002	18		1,72	1,72
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	1	водогрейный	ТВГ-8М	1972	48	16,6	8,3	8,11
		2	водогрейный	ТВГ-8М	1972	48		8,3	8,24
		3	водогрейный	ТВГ-8М	1972	48		8,3	8,40
		4	водогрейный	КВГМ-10	1972	48		10	9,50
		5	водогрейный	КВГМ-10	1972	48		10	10,4
58	Котельная Подъячево	1	водогрейный	КВ-ГМ-1,0-115Н	2002	18	18,0	0,86	0,86
		2	водогрейный	КВ-ГМ-1,0-115Н	2002	18		0,86	0,86
		3	водогрейный	КВ-ГМ-1,0-115Н	2002	18		0,86	0,86
		4	водогрейный	КВ-ГМ-1,0-115Н	2002	18		0,86	0,86
59	Котельная Астрцево	1	Водогрейный	ЗИО-30	1982	38	38,0	0,2	0,2
		2	водогрейный	ЗИО-30	1982	38		0,2	0,2

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования							
		№	режим	марка котлов	год ввода в эксплу- атацию	срок службы, лет	средневзвешенный срок службы, по состоянию на 01.01.2020 г.	установленная мощность обору- дования, Гкал/ч	располагаемая мощность кот- лов, Гкал/ч
60	Котельная Семеновское	1	водогрейный	ЗИО САБ-1600	2009	11	11,0	1,376	1,376
		2	водогрейный	ЗИОСАБ-1600	2009	11		1,376	1,376
		3	водогрейный	ЗИОСАБ-1600	2009	11		1,376	1,376
61	Котельная Поповка	1	водогрейный	Ellprex 420 НТ	2015	5	37,7	0,361	0,361
		2	водогрейный	НР-18	1966	54		0,45	0,65
		3	водогрейный	НР-18	1966	54		0,45	0,65
62	Котельная п. ДЗФС, 23	1	водогрейный	ЗиОСаБ-500	2015	5	5,0	0,43	0,43
		2	водогрейный	ЗиОСаБ-500	2015	5		0,43	0,427
		3	водогрейный	ЗиОСаБ-250	2015	5		0,22	0,212
63	Котельная № 17	1	водогрейный	КСВа-2,5Гс	2004	16	16,0	2,15	2,02
		2	водогрейный	КСВа-2,5Гс	2004	16		2,15	2
		3	водогрейный	КСВа-2,5Гс	2004	16		2,15	2,04
		4	водогрейный	КСВа-2,5Гс	2004	16		2,15	2,01
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ							35,6	585,2	534,5
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ									
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	1	паровой	ДКВР10/13	1972	48	48,0	6,5	2,84
		2	паровой	ДКВР10/13	1972	48		6,5	6,0
65	Котельная ООО «Апраксин Центр»	1	водогрейный	водогрейный	2005	15	15,0	0,35	0,35
		2	водогрейный	водогрейный	2005	15		0,35	0,35
66	Котельная ОАО «Гамма»	1	водогрейный	ЗИОСАБ-500	2006	14	14,0	0,43	0,43
		2	водогрейный	ЗИОСАБ-500	2006	14		0,43	0,43
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ							22,3	14,56	10,4
Котельные МУП «Дмитровское Управление Жилищно-Коммунального Хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ»)									
67	Котельная №1	1	водогрейный	КВГ-4,65	1996	24	24,0	4,0	4,0
		2	водогрейный	КВГ-4,65	1996	24		4,0	4,0
68	Котельная №2	1	водогрейный	ДКВР10-13	1981	39	39,0	6,4	0
		2	водогрейный	ДКВР10-13	1981	39		6,4	6,4
		3	водогрейный	ДКВР10-13	1981	39		6,4	6,4
69	Котельная Промышленная	1	водогрейный	Smith -28А-16	1998	22	22,0	1	1
		2	водогрейный	Smith -28А-16	1998	22		1	1
		3	водогрейный	Smith -28А-16	1998	22		1	1
		4	водогрейный	Smith-28А-16	1998	22		1	1
		5	водогрейный	Smith -28А-16	1998	22		1	1
		6	водогрейный	Smith-28А-16	1998	22		1	1

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования							
		№	режим	марка котлов	год ввода в эксплу- атацию	срок службы, лет	средневзвешенный срок службы, по состоянию на 01.01.2020 г.	установленная мощность обору- дования, Гкал/ч	располагаемая мощность кот- лов, Гкал/ч
70	Котельная Луговая	1	паровой	МЗК-7	1977	43	43,0	0,64	0,64
		2	паровой	МЗК-7	1977	43		0,64	0,64
		3	паровой	МЗК-7	1977	43		0,64	0,64
		4	паровой	МЗК-7	1977	43		0,64	0,64
71	Котельная Горшково (Подмошье)	1	водогрейный	ТВГ-4	1977	43	43,0	4	3,364
		2	водогрейный	ТВГ-4	1977	43		4	3,342
		3	водогрейный	ТВГ-4	1977	43		4	3,337
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»							34,2	47,76	36,8
Прочие котельные									
72	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	1	паровой	ДКВр-2,5/13	1968	52	50,3	1,6	1,408
		2	паровой	ДКВр-2,5/13	1970	50		1,6	1,409
		3	паровой	ДКВр-2,5/13	1971	49		1,6	1,410
73	Котельная ООО «Легион»	1	водогрейный	водогрейный	2005	15	15,0	2,315	2,315
		2	водогрейный	водогрейный	2005	15		2,315	2,315
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	1	водогрейный	водогрейный	1995	25	25,0	4,5	4,5
		2	водогрейный	водогрейный	1995	25		4,5	4,5
		3	водогрейный	водогрейный	1995	25		4,5	4,5
		4	водогрейный	водогрейный	1995	25		4,5	4,5
		5	водогрейный	водогрейный	1995	25		4,5	4,5
		6	водогрейный	водогрейный	1995	25		4,5	4,5
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	1	водогрейный	водогрейный	2011	9	9,0	0,46	0,46
		2	водогрейный	водогрейный	2011	9		0,46	0,46
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	1	водогрейный	водогрейный	2016	4	3,5	2,4	2,4
		2	водогрейный	водогрейный	2016	4		2,4	2,4
		3	водогрейный	водогрейный	2017	3		7,92	7,92
		4	водогрейный	водогрейный	2017	3		7,92	7,92
77	Котельная завода № 1 («старая»)	1	паровой	ДКВР-6,5/13	1975	45	45,0	4	4
		2	паровой	ДКВР-6,5/13	1975	45		4	4
		3	паровой	ДКВР-6,5/13	1975	45		0	0
		4	паровой	ДКВР-10/13	1975	45		0	0
78	Котельная завода № 2 («новая»)	1	водогрейный	Vitomax 100LW	2015	5	5,0	3,6	3,6
		2	водогрейный	Vitomax 100LW	2015	5		3,6	3,6
79	Котельная пансионата «Турист»	1	водогрейный	КВГ-4,65	2001	19	19,0	4	4
		2	водогрейный	КВГ-4,65	2001	19		4	4
		3	водогрейный	КВГ-4,65	2001	19		4	4

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования							
		№	режим	марка котлов	год ввода в эксплу- атацию	срок службы, лет	средневзвешенный срок службы, по состоянию на 01.01.2020 г.	установленная мощность обору- дования, Гкал/ч	располагаемая мощность кот- лов, Гкал/ч
80	Котельная ООО «54ПК»	1	водогрейный	Турботерм3150	2010	10	10,0	2,71	2,71
		2	водогрейный	Турботерм3150	2010	10		2,71	2,71
		3	водогрейный	Турботерм2000	2010	10		1,72	1,72
81	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	1	водогрейный	Logano S825L-3050 "Buderus"	2007	13	13,0	2,623	2,623
		2	водогрейный	Logano S825L-3050 "Buderus"	2007	13		2,623	2,623
		3	водогрейный	Logano S825L-3050 "Buderus"	2007	13		2,623	2,623
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональна я, 25 (АО «ТЭП»)	1	водогрейный	Vitomax 200"Viessman"	2010	10	10,0	4,56	4,56
		2	водогрейный	Vitomax 200"Viessman"	2010	10		4,56	4,56
		3	водогрейный	Vitomax 200"Viessman"	2010	10		5,16	5,16
83	Котельная Дядьково № 83	1	водогрейный	КСВа-3,15 (БК-22)	2005	15	15,0	2,7	2,7
		2	водогрейный	КСВа-3,15 (БК-22)	2005	15		2,7	2,7
		3	водогрейный	КСВа-3,15 (БК-22)	2005	15		2,7	2,7
84	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	1	водогрейный	КВа-1,0 Факел-Г	1992	28	28,2	0,860	0,860
		2	водогрейный	КВа-1,0 Факел-Г	1991	29		0,860	0,860
		3	водогрейный	КВа-1,0 Факел-Г	1991	29		0,860	0,860
		4	водогрейный	КВа-1,0 Факел-Г	1991	29		0,860	0,860
		5	водогрейный	КВа-1,0Факел-Г	1993	27		0,860	0,860
		6	водогрейный	КВа-1,0Факел-Г	1993	27		0,860	0,860
85	Котельная больница №19 им. Зацепина	1	водогрейный	ТФ-15	1991	29	29,0	0,65	0,65
		2	водогрейный	ТФ-15	1991	29		0,65	0,65
86	Котельная Горки	1	паровой	ДКВР-10/13	2003	17	34,5	6,5	6,5
		2	паровой	ДКВР-10/13	1975	45		6,0	6,0
		3	паровой	ДЕ-25/14 ГМ	1980	40		16,25	16,25
		4	паровой	ДЕ-25/14 ГМ	1984	36		16,20	16,20
87	Котельная ООО «СКС»	1	водогрейный	Unical Ellplex Ell 3500	2015	5	5,0	3,0	3,0
		2	водогрейный	Unical Ellplex Ell 5000	2015	5		4,3	4,3
		3	водогрейный	Unical Ellplex Ell5000	2015	5		4,3	4,3
		4	водогрейный	Unical Ellplex Ell 5000	2015	5		4,3	4,3
		5	водогрейный	Unical Ellplex Ell5000	2015	5		4,3	4,3
ИТОГО по прочим котельным							21,5	197,1	197,1
ИТОГО по теплоснабжающим организациям							28,4	844,6	778,8

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

Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности описаны в таблице ниже.

Таблица 2.6-1 - Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности теплоисточников

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования			
		УМ, Гкал/ч	РМ, Гкал/ч	ограничения, %	причины снижения располагаемой мощности
Котельные МУП ДУ ЖКХ					
1	Котельная ул. Космонавтов	13,5	8,5	37,0%	по результатам режимной наладки
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	4,5	4,2	6,7%	по результатам режимной наладки
3	Котельная ул. Комсомольская	17,0	15,0	11,8%	по результатам режимной наладки
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	98,3	86,4	12,1%	по результатам режимной наладки
7	Котельная ул. Профессиональная	60,0	57,1	4,8%	по результатам режимной наладки
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	14,2	11,0	22,5%	по результатам режимной наладки
9	Котельная ул. Волгостроевская	2,7	0,9	66,6%	по результатам режимной наладки
10	Котельная Иванцево	0,2	0,2	0,0%	-
11	Котельная Орево	8,7	6,6	24,1 %	по результатам режимной наладки
12	Котельная Настасьино	0,1	0,1	0,0%	-
13	Котельная Княжево	1,3	1,3	0,0%	-
14	Котельная Орудьево-Лента	3,2	3,2	0,0%	-
15	Котельная Орудьево, уч.2	0,8	0,6	15,1%	по результатам режимной наладки
16	Котельная Жуковка	0,8	0,6	25%	по результатам режимной наладки
17	Котельная Целеево	3,6	3,6	0,0%	-
18	Котельная Парамоново	1,2	1,2	0,0%	-
19	Котельная Подосинки	5,2	5,2	0,0%	-
20	Котельная Останкино	14,2	10,3	27,5%	по результатам режимной наладки
21	Котельная Левково	0,2	0,2	0,0%	-
22	Котельная Каменка	3,0	3,0	0,0%	-
23	Котельная Метростроевская	1,2	0,8	33,3%	по результатам режимной наладки
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	24,0	24,0	0,0%	-
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,9	0,9	0,0%	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования			
		УМ, Гкал/ч	РМ, Гкал/ч	ограничения, %	причины снижения располагаемой мощности
26	Котельная Александрово	1,3	1,3	0,0%	-
27	Котельная Покровское	0,9	0,9	0,0%	-
28	Котельная Ивлево	0,6	0,6	0,0%	-
29	Котельная Рогачево-больница	0,7	0,7	0,0%	-
30	Котельная Икша-Стройдеталь	14,2	11,0	22,5%	по результатам режимной наладки
31	Котельная ДРСУ-5	1,7	1,7	0,0%	-
32	Котельная Икша ЯРГС	3,3	3,3	0,0%	-
33	Котельная Белый Раст	0,1	0,1	0,0%	-
34	Котельная Белый Раст-2	0,3	0,3	0,0%	-
35	Котельная Ермолино	14,2	11,0	22,5%	по результатам режимной наладки
36	Котельная Костино	2,2	2,2	0,0%	-
37	Котельная Новое Гришино	8,7	6,4	26,4%	по результатам режимной наладки
38	Котельная Раменье	1,3	1,3	0,0%	-
39	Котельная Насадкино	2,6	2,6	0,0%	-
40	Котельная Куликово	4,5	4,5	0,0%	-
41	Котельная Мельчевка	2,2	2,2	0,0%	-
42	Котельная ПНИ п. Луговой	9,6	9,6	0,0%	-
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	18,0	18,0	0,0%	-
44	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	4,8	4,8	0%	-
45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	5,2	1,6	69%	по результатам режимной наладки
46	Котельная Новосиньково	23,5	23,5	0,0%	-
47	Котельная Автополигон	74,2	74,2	0,0%	-
48	Котельная Абрамцево (Бунятино)	6,5	6,5	0,0%	-
49	Котельная Синьково	0,2	0,2	0,0%	-
50	Котельная Ольявидово	4,3	4,3	0,0%	-
51	Котельная Носково	0,1	0,1	0,0%	-
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	3,3	3,3	0,0%	-
53	Котельная Рыбное	14,2	9,0	36,6%	по результатам режимной наладки
54	Котельная Якоть	1,3	1,2	3,4%	по результатам режимной наладки
55	Котельная Ковригино	1,4	1,4	0,0%	-
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	6,1	6,1	0,0%	-
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	44,9	44,7	0,7%	по результатам режимной наладки
58	Котельная Подъячево	3,4	3,4	0,0%	-
59	Котельная Астрецово	0,4	0,4	0,0%	-
60	Котельная Семеновское	4,1	4,1	0,0%	-
61	Котельная Поповка	0,9	0,9	0,0%	-
62	Котельная п. ДЗФС, 23	1,1	1,1	0,0%	по результатам режимной наладки

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования			
		УМ, Гкал/ч	РМ, Гкал/ч	ограничения, %	причины снижения располагаемой мощности
63	Котельная № 17	8,5	8,1	4,7%	по результатам режимной наладки
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ		573,2	521,5	9,0%	
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП «ДУ ЖКХ»					
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	13,0	8,8	32,3%	по результатам режимной наладки
65	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,7	0,7	0,0%	-
66	Котельная ОАО «Гамма»	0,9	0,9	0,0%	-
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ		14,6	10,4	32,3%	
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»					
67	Котельная №1	8,0	8,0	0,0%	-
68	Котельная №2	19,2	11,6	39,6%	в связи с нерабочим состоянием котла
69	Котельная Промышленная	6,0	6,0	0,0%	-
70	Котельная Луговая	1,9	1,9	0,0%	-
71	Котельная Горшково (Подмошье)	12,0	10,0	16,7%	по результатам режимной наладки
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»		47,1	37,5	20,4%	
Прочие котельные					
72	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	4,8	4,23	11,9%	по результатам режимной наладки
73	Котельная ООО «Легион»	4,6	4,6	0,0%	-
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	27,1	27,1	0,0%	-
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,9	0,9	0,0%	-
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круг- лое»	20,6	20,6	0,0%	-
77	Котельная завода № 1 («старая»)	8,0	8,0	0,0%	-
78	Котельная завода № 2 («новая»)	4,2	4,2	0,0%	-
79	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	12,0	12,0	0,0%	-
80	Котельная ООО «54ПК»	7,1	7,1	0,0%	-
81	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	7,9	7,9	0,0%	-
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	14,3	14,3	0,0%	-
83	Котельная Дядьково № 83	8,1	8,1	0,0%	-
84	Котельная (старая) больницы им. Зацепи- на, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	5,2	5,2	0,0%	-
85	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	1,3	1,3	0,0%	-
86	Котельная Горки	45,0	45,0	0,0%	-
87	Котельная ООО «СКС»	20,2	20,2	0,0%	-
ИТОГО по прочим котельным		183,2	182,7	0,3%	
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		818,1	753	7,9%	

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

Затраты тепловой мощности на собственные нужды описаны в таблице ниже.

Таблица 2.7-1 - Сведения о располагаемой мощности теплоисточников, объемах потребления тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоисточников и параметрах тепловой мощности «нетто».

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования			
		РМ, Гкал/ч	СН, Гкал/ч	СН, % от нагруз- ки на коллекто- рах	тепловая мощность «нетто», Гкал/ч
Котельные МУП ДУ ЖКХ					
1	Котельная ул. Космонавтов	8,5	0,189	2,0%	8,32
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	4,2	0,125	3,5%	4,07
3	Котельная ул. Комсомольская	15	0,216	1,4%	14,78
4	Котельная Садовая	44,5	0,768	0,9%	43,73
5	Котельная ул. Садовая 2	32,2	0,557	0,0%	31,64
6	Котельная ул. Советская	9,7	0,126	0,0%	9,57
7	Котельная ул. Профессиональная	57,1	1,163	1,9%	55,94
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	11	0,430	5,1%	10,58
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	0,9	0,027	2,7%	0,90
10	Котельная Иванцево	0,2	0,000	0,0%	0,17
11	Котельная Орево	6,6	0,229	3,7%	6,40
12	Котельная Настасьино	0,1	0,000	0,0%	0,05
13	Котельная Княжево	1,3	0,050	7,1%	1,28
14	Котельная Орудьево-Лента	3,2	0,076	2,8%	3,34
15	Котельная Орудьево, уч.2	0,6	0,017	2,5%	0,63
16	Котельная Жуковка	0,6	0,015	3,6%	0,54
17	Котельная Целеево	3,6	0,272	21,2%	4,46
18	Котельная Парамоново	1,2	0,031	12,4%	1,17
19	Котельная Подосинки	5,2	0,066	1,3%	5,09
20	Котельная Останкино	10,3	0,33	5,2%	10,01
21	Котельная Левково	0,2	0,00	1,7%	0,17
22	Котельная Каменка	3,0	0,14	9,4%	3,04
23	Котельная Метростроевская	0,8	0,043	29,5%	0,76
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	24	0,260	3,2%	23,74
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,9	0,010	4,0%	0,93
26	Котельная Александрово	1,3	0,022	5,1%	1,27
27	Котельная Покровское	0,9	0,021	3,5%	0,84
28	Котельная Ивлево	0,6	0,010	4,3%	0,62
29	Котельная Рогачево-больница	0,7	0,009	3,1%	0,68
30	Котельная Икша-Стройдеталь	11	0,26	3,3%	10,70
31	Котельная ДРСУ-5	1,7	0,05	4,3%	2,35
32	Котельная Икша ЯРГС	3,3	0,06	3,3%	3,28
33	Котельная Белый Раст	0,1	0,00	0,0%	0,09
34	Котельная Белый Раст-2	0,3	0,00	0,0%	0,34
35	Котельная Ермолино	11	0,34	5,8%	10,62
36	Котельная Костино	2,2	0,04	3,7%	2,42
37	Котельная Новое Гришино	6,4	0,23	4,8%	6,19
38	Котельная Раменье	1,3	0,01	2,0%	1,26
39	Котельная Насадкино	2,6	0,08	4,5%	2,50
40	Котельная Куликово	4,5	0,20	4,9%	4,30
41	Котельная Мельчевка	2,2	0,13	5,7%	2,11
42	Котельная ПНИ п. Луговой	9,6	0,04	0,8%	9,51
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	18	0,22	3,1%	17,88
44	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	4,8	0,12	2,8%	4,74
45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	1,6	0,04	3,7%	1,57
№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования			
		РМ,	СН,	СН, % от нагрузки на	тепловая мощность «нетто»

		Гкал/ч	Гкал/ч	коллекторах	Гкал/ч
46	Котельная Новосиньково	23,5	1,32	7,6%	22,18
47	Котельная Автополигон	74,2	1,32	4,6%	72,88
48	Котельная Абрамцево (Бунятино)	6,5	0,08	2,6%	6,37
49	Котельная Синьково	0,2	0,00	1,1%	0,17
50	Котельная Ольявидово	4,3	0,03	1,5%	4,25
51	Котельная Носково	0,1	0,00	5,9%	0,10
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	3,3	0,06	1,6%	3,28
53	Котельная Рыбное	9	0,19	2,8%	8,84
54	Котельная Якоть	1,2	0,01	2,7%	1,24
55	Котельная Ковригино	1,4	0,02	3,4%	1,38
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	6,1	0,09	2,3%	5,97
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	44,7	0,91	3,0%	43,74
58	Котельная Подъячево	3,4	0,07	3,8%	3,37
59	Котельная Астрецово	0,4	0,01	10,5%	0,39
60	Котельная Семеновское	4,1	0,06	2,3%	4,07
61	Котельная Поповка	0,9	0,03	13,7%	1,27
62	Котельная п. ДЗФС, 23	1,1	0,031	3,7%	1,04
63	Котельная № 17	8,1	0,18	2,8%	7,89
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ		521,5	11,433	3,0%	510,47
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП «ДУ ЖКХ»					
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	8,8	0,11	2,3%	8,73
65	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,7	0,05	7,5%	0,65
66	Котельная ОАО «Гамма»	0,9	0,02	3,2%	0,84
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ		10,4	0,180	3,0%	10,22
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»					
67	Котельная №1	8	0,18	5,3%	7,82
68	Котельная №2	11,6	0,42	7,8%	11,18
69	Котельная Промышленная	6	0,09	1,38%	5,91
70	Котельная Луговая	1,9	-	-	-
71	Котельная Горшково (Подмошье)	10,04	0,194	3,3%	9,85
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»		37,54	0,934	4,4%	34,61
Прочие котельные					
72	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	4,2	0,247	10,94%	3,98
73	Котельная ООО «Легион»	4,6	0,080	2,3%	4,55
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	27,1	0,472	2,3%	26,58
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,9	0,015	2,3%	0,90
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	20,6	0,0074	0,1%	20,63
77	Котельная завода № 1 («старая»)	8	0,300	3,7%	7,70
78	Котельная завода № 2 («новая»)	4,2	0,060	4,4%	4,16
79	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	12	0,010	0,4%	11,99
80	Котельная ООО «54ПК»	7,1	0,000	0,0%	7,20
81	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	7,9	0,092	2,2%	7,78
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	14,3	0,155	1,6%	14,13
83	Котельная Дядьково № 83	8,1	0,405	5,0%	7,695
		Характеристики основного оборудования			

№ п/п	Наименование теплоисточника	РМ, Гкал/ч	СН, Гкал/ч	СН, % от нагрузки на коллекторах	тепловая мощность «нетто» Гкал/ч
83	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	5,2	0,500	94,3%	4,66
84	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	1,3	0,290	34,1%	1,01
85	Котельная Горки	45	0,222	2,0%	44,73
86	Котельная ООО «СКС»	20,2	0,000	0,0%	20,20
ИТОГО по прочим котельным		190,7	2,855	2,8%	187,8
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		760,1	15,4	3,3%	745,1

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

Значения тепловой мощности нетто источников представлены в таблице 2.7-1.

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

Данные по нормативным тепловым потерям тепловой энергии в тепловых сетях в разрезе теплосетевых организаций приведены в таблице 2.9-1.

Таблица 2.9-1 - Нормативы технологических потерь.

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Норма тивные потери, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»								
1	Котельная ул. Космонавтов	г. Дмитров, ул. Космонавтов	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	2498
2	Котельная ул. Внуковская (УППВОС)	г. Дмитров, ул. Внуковская	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	997
3	Котельная ул. Комсомольск ая	г. Дмитров, ул. Комсо- мольская	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	3067
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	г. Дмитров, ул. Садовая	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	26228
5	Котельная ул. Садовая 2	г. Дмитров, ул. Садовая 2	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	
6	Котельная ул. Советская	г. Дмитров, ул. Советская	АдминистрацияДмит- ровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	АдминистрацияДмит- ровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	
7	Котельная ул. Профессио- нальная	г.Дмитров, ул. Профес- сиональная	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	12483
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	г.Дмитров, ул. Внуков- ская(РТС)	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	3779
9	Котельная ул. Волгостроев- ская (Школа- интернат)	г. Дмитров, ул. Волго- строевская (Школа- интернат)	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	691
10	Котельная Иванцево	д. Иванцево	АдминистрацияДмит- ровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	АдминистрацияДмит- ровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	0
11	Котельная Орево	п. Орево	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	2136
12	Котельная Настасьино	д. Настасьино	АдминистрацияДмит- ровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	АдминистрацияДмит- ровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	0

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
13	Котельная Княжево	д. Княжево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	613
14	Котельная Орудьево-Лента	с. Орудьево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	1342
15	Котельная Орудьево, уч.2	с. Орудьево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	233
16	Котельная Жуковка	п. Жуковка	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	147
17	Котельная Целеево	д. Целеево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	989
18	Котельная Парамонов	д. Парамонов	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	73
19	Котельная Подосинки	п. Подосинки	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	1327
20	Котельная Останкино	п. совхоза Останкино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	4787
21	Котельная Левково	д. Левково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	14
22	Котельная Каменка	д. Каменка	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	762
23	Котельная Метростроевская	г. Дмитров, ул. Метростроевская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	54
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	с. Рогачево, ул. Мира	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	5380
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	с. Рогачево, пл. Осипова	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	118
26	Котельная Александрово	д. Александрово	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	677
27	Котельная Покровское	с. Покровское	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	1010
28	Котельная Ивлево	д. Ивлево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	89

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
29	Котельная Рогачево-больница	с. Рогачево, больница	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	91
30	Котельная Икша-Стройдеталь	п. Икша	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	2859
31	Котельная ДРСУ-5	п. Икша	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	626
32	Котельная Икша ЯРГС	п. Икша	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	750
33	Котельная Белый Раст	с. Белый Раст	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	6
34	Котельная Белый Раст-2	с. Белый Раст	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	21
35	Котельная Ермолино	д. Ермолино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	2815
36	Котельная Костино	с. Костино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	728
37	Котельная Новое Гришино	п. Новое Гришино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	3877
38	Котельная Раменье	д. Раменье	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	673
39	Котельная Насадкино	д. Насадкино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	2061
40	Котельная Куликово	с. Куликово	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	2246
41	Котельная Мельчевка	п. Мельчевка	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	да	1583
42	Котельная ПНИ п. Луговой	п. Луговой	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	0
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	п. Некрасовский, ул. Заводская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	4122
44	Котельная ул. Краснофлот-	п. Некрасовский, ул.	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	1262

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	ская п. Некрасовский	Краснофлотская						
45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	п. Некрасовский, ул. Свободы	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	472
46	Котельная Новосиньково	п. Новосиньково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	6314
47	Котельная Автополигон	п. Автополигон	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	6509
48	Котельная Абрамцево (Буятино)	с. Абрамцево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	3462
49	Котельная Синьково	с. Синьково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	0
50	Котельная Ольгавидово	д. Ольгавидово	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	да	891
51	Котельная Носково	д. Носково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	0
52	Котельная Буденновец Даниловское	п. совхоза "Буденновец"	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	3197
53	Котельная Рыбное	п. Рыбное	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	3185
54	Котельная Якоть	с. Якоть	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	327
55	Котельная Ковригино	д. Ковригино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	578
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	г. Яхрома, ул. Бусалова	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	985
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	г. Яхрома, ул. Ленина	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	9912
58	Котельная Подъячево	с. Подъячево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	308
59	Котельная	д. Астречово	Администрация Дмит-		Администрация Дмит-		да	14

№ п/ п	Наименование тепло- источника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществ- ление ре- гулируе- мой дея- тельности	Норма- тивные потери, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
	Астрцово		ровского ГО (КУМИ)	«МУП ДУ ЖКХ	ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ		
60	Котельная Семеновское	с. Семенов- ское	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	да	1678
61	Котельная Поповка	д. Поповка	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	ООО «СЕМПО»	ООО «СЕМПО»	да	49
62	Котельная п. ДЗФС, 23	г. Дмитров	АдминистрацияДмит- ровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	АдминистрацияДмит- ровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	156
63	Котельная № 17	п. Некрасов- ский, ул. Трудовая	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмит- ровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да	2944
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ								134195
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ								
64	Котельная ООО «Катуар- Инвест»	141865, Мос- ковская об- ласть, город Дмитров, ра- бочий посе- лок Некра- совский	ООО «Катуар-Инвест»	ООО «Катуар-Инвест»	ООО «Катуар-Инвест» МУП ДУ ЖКХ	ООО «Катуар-Инвест» МУП ДУ ЖКХ	да	839
65	Котельная ООО «Апрак- син Центр»	с. Ольгово	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр» МУП ДУ ЖКХ	ООО «Апраксин Центр» МУП ДУ ЖКХ	да	97
66	Котельная ОАО «Гамма»	д. Астрцово	ОАО «Гамма»	ОАО «Гамма»	ОАО «Гамма» МУП ДУ ЖКХ»	ОАО «Гамма» МУП ДУ ЖКХ	да	244
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ								1180
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»								
67	Котельная №1	р.п. Деденево	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да	1842,3
68	Котельная №2	р.п. Деденево	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да	1239,1

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
69	Котельная Промышленная	г. Дмитров, ул. Промышленная, 4	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да	796,635
70	Котельная Луговая	г. Дмитров, ул. Луговая, 75	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да	-
71	Котельная Горшково (Подмошье)	п. Горшково	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да	2388
ИТОГО по СЦТ на базе котельных котельных МУП «ДУ ЖКХ»								6266
Прочие котельные								
72	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	г. Дмитров, ул. Московская, 29	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	да	1115,289
73	Котельная ООО «Легион»	г. Дмитров, улица Космонавтов	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	да	354
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	г. Дмитров, Московская область, ул. 2-я Инженерная	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	да	531
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	Дмитровский район, д. Животино	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	да	106,2
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Габовское сельское поселение, в районе д.Агафониha	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	да	796,5

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
77	Котельная завода №1 («старая»)	р.п. Деденево, Московское шоссе, д. 1	ОАО «Дмитровский электро-механический завод»	ОАО «Дмитровский электро-механический завод»	ОАО «Дмитровский электро-механический завод»	ОАО «Дмитровский электро-механический завод»	нет	0
78	Котельная завода № 2 («новая»)	р.п. Деденево, Московское шоссе, д. 1	ОАО «Дмитровский электро-механический завод»	ОАО «Дмитровский электро-механический завод»	ОАО «Дмитровский электро-механический завод»	ОАО «Дмитровский электро-механический завод»	нет	2798
79	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	р.п. Деденево, ул.Советская д.32А	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	ГБУ ПВВТ «Турист»	нет	212
80	Котельная ООО «54ПК»	рабочий поселок Некрасовский микрорайон Строителей	ООО «54ПК»	ООО «54ПК»	ООО «54ПК»	ООО «54ПК»	нет	1493,9
81	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	г. Дмитров, ул. Сиреневая	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	нет	0
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	нет	5596
83	Котельная Дядьково № 83	Московская область, Дмитровский район, п/о Дядьково, городок-511	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нет	-
84	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	нет	843

№ п/ п	Наименование теплоисточника	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Нормативные потери, Гкал
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность		
85	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	нет	432
86	Котельная Горки	п. дома отдыха «Горки»	ОАО «Славянка»	ОАО «Славянка»	ООО «Тепло-ремсервиз»	ООО «Тепло-ремсервиз»	нет	10072,8
87	Котельная ООО «СКС»	141865, Московская область, город Дмитров, рабочий поселок Некрасовский, микрорайон Строителей	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	нет	758,7
ИТОГО по СЦТ по прочим котельным								25109,4
ИТОГО по всем котельным								166750,4

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

Сведения о затратах тепловой мощности на хозяйственные нужды представлены в таблице 2.7-1.

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

Резервы (дефициты) тепловой мощности нетто источников тепловой энергии Городского поселения Дмитров представлены в таблице ниже.

Возможности расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности в зоны действия с дефицитом тепловой мощности в городском округе Дмитров практически отсутствуют. Это связано с отсутствием практически резервов на источниках тепла и с разобщенностью и оторванностью друг от друга локальных участков тепловых сетей, что создает проблемы по резервированию тепловых мощностей в случаях серьезных повреждений на участках теплотрассы или на источнике тепла.

Таблица 2.11-1 – Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях, договорной и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, без разделения по видам отпускаемого теплоносителя.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Потери располагаемой мощности, %	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	Хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч		Резерв (+)/ дефицит(-) тепловоймощности по договорной нагрузке		Резерв (+)/ дефицит(-) тепловоймощности по расчетной нагруз- ке	
									договорная	расчетная	Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
Котельные МУП ДУ ЖКХ														
1	Котельная ул. Космонавтов	13,5	8,5	37,0%	0,189	8,32	0,51	0,00	10,59	9,00	-2,78	-33,4%	-1,19	-14,3%
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	4,5	4,2	6,9%	0,125	4,07	0,53	0,00	3,52	3,00	0,01	0,2%	0,54	13,3%
3	Котельная ул. Комсомольская	17,0	15,0	11,8%	0,216	14,78	1,60	0,00	14,54	12,36	-1,35	-9,1%	0,83	5,6%
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	98,3	86,4	12,1%	1,45	84,9	10,32	0,00	80,84	68,71	-6,21	-7,3%	5,92	7,0%
7	Котельная ул. Профессиональная	60,0	57,1	4,8%	1,163	55,94	5,30	0,00	60,05	51,04	-9,41	-16,8%	-0,40	-0,7%
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	14,2	11,0	22,5%	0,43	10,58	2,00	0,00	6,92	5,88	1,66	15,7%	2,70	25,5%
9	Котельная ул. Волгостроевская	2,7	0,9	66,6%	0,027	0,9	0,18	0,00	0,85	0,73	-0,13	-14,6%	0,00	-0,4%
10	Котельная Иванцево	0,2	0,2	0,0%	0	0,17	0,00	0,00	0,06	0,05	0,11	64,5%	0,12	69,8%
11	Котельная Орево	8,7	6,6	24,1%	0,229	6,4	0,86	0,00	5,64	4,79	-0,10	-1,5%	0,75	11,7%
12	Котельная Настасьино	0,1	0,1	0,0%	0	0,05	0,00	0,00	0,03	0,02	0,02	42,2%	0,03	50,9%
13	Котельная Княжево	1,3	1,3	0,0%	0,05	1,28	0,36	0,00	0,34	0,29	0,58	45,1%	0,63	49,1%
14	Котельная Орудьево-Лента	3,2	3,2	0,0%	0,076	3,12	0,69	0,00	2,14	1,82	0,29	9,4%	0,61	19,1%
15	Котельная Орудьево, уч.2	0,8	0,6	15,1%	0,017	0,63	0,12	0,00	0,57	0,48	-0,06	-9,8%	0,02	3,8%
16	Котельная Жуковка	0,8	0,6	25%	0,015	0,54	0,09	0,00	0,33	0,28	0,11	21,4%	0,16	30,6%
17	Котельная Целеево	3,6	3,6	0,0%	0,272	3,33	0,53	0,00	1,00	0,85	1,8	49,9%	1,748	54,1%
18	Котельная Парамоново	1,2	1,2	0,0%	0,031	1,17	0,09	0,00	0,19	0,16	0,89	75,8%	0,91	78,3%
19	Котельная Подосинки	5,2	5,2	0,0%	0,066	5,09	0,57	0,00	4,86	4,13	-0,34	-6,6%	0,39	7,7%
20	Котельная Останкино	14,2	10,3	27,5%	0,33	10,01	1,54	0,00	5,15	4,38	3,32	33,1%	4,09	40,9%
21	Котельная Левково	0,2	0,2	0,0%	0	0,17	0,01	0,00	0,05	0,04	0,11	66,3%	0,12	70,8%
22	Котельная Каменка	3,0	3,0	0,0%	0,14	2,86	0,32	0,00	1,35	1,15	1,19	39,7%	1,39	46,3%
23	Котельная Метростроевская	1,2	0,8	33,3%	0,043	0,76	0,02	0,00	0,14	0,12	0,59	78,3%	0,61	81,1%
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	24,0	24,0	0,0%	0,26	23,74	1,86	0,00	7,07	6,01	14,81	62,4%	15,87	66,8%
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	0,9	0,9	0,0%	0,01	0,93	0,04	0,00	0,21	0,18	0,68	73,2%	0,71	76,6%
26	Котельная Александрово	1,3	1,3	0,0%	0,022	1,27	0,19	0,00	0,25	0,21	0,83	65,7%	0,87	68,6%
27	Котельная Покровское	0,9	0,9	0,0%	0,021	0,84	0,27	0,00	0,33	0,28	0,24	28,4%	0,29	34,3%
28	Котельная Ивлево	0,6	0,6	0,0%	0,01	0,62	0,06	0,00	0,17	0,15	0,39	62,8%	0,42	67,0%
29	Котельная Рогачево-больница	0,7	0,7	0,0%	0,009	0,68	0,05	0,00	0,24	0,21	0,39	57,8%	0,43	63,2%
30	Котельная Икша-Стройдеталь	14,2	11,0	22,5%	0,26	10,7	2,43	0,00	6,14	5,22	2,13	19,9%	3,05	28,5%
31	Котельная ДРСУ-5	1,7	1,7	0,0%	0,05	2,16	0,40	0,00	0,84	0,71	0,41	24,1%	0,54	31,8%
32	Котельная Икша ЯРГС	3,3	3,3	0,0%	0,06	3,28	0,68	0,00	1,29	1,10	1,31	39,9%	1,50	45,8%
33	Котельная Белый Раст	0,1	0,1	0,0%	0	0,09	0,00	0,00	0,07	0,06	0,02	26,0%	0,03	37,1%
34	Котельная Белый Раст-2	0,3	0,3	0,0%	0	0,34	0,01	0,00	0,21	0,18	0,12	36,3%	0,15	45,4%
35	Котельная Ермолино	14,2	11,0	22,5%	0,34	10,62	1,37	0,00	4,53	3,85	4,72	44,5%	5,40	50,9%
36	Котельная Костино	2,2	2,2	0,0%	0,04	2,16	0,22	0,00	0,99	0,84	0,95	43,2%	1,1	50%
37	Котельная Новое Гришино	8,7	6,4	26,4%	0,23	6,19	1,14	0,00	3,87	3,29	1,18	19,0%	1,76	28,4%
38	Котельная Раменье	1,3	1,3	0,0%	0,01	1,26	0,06	0,00	0,18	0,16	1,01	80,5%	1,04	82,7%
39	Котельная Насадкино	2,6	2,6	0,0%	0,08	2,5	0,87	0,00	1,15	0,98	0,49	19,4%	0,66	26,3%
40	Котельная Куликово	4,5	4,5	0,0%	0,2	4,3	0,95	0,00	3,40	2,89	-0,05	-1,1%	0,46	10,8%
41	Котельная Мельчевка	2,2	2,2	0,0%	0,13	2,11	0,71	0,00	1,52	1,29	-0,11	-5,4%	0,11	5,4%
42	Котельная ПНИ п. Луговой	9,6	9,6	0,0%	0,04	9,51	0,00	0,00	4,50	3,83	5,01	52,6%	5,68	59,8%
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	18,0	18,0	0,0%	0,22	17,78	2,03	0,00	5,23	4,44	10,52	58,4%	11,31	62,8%
44	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	4,8	4,8	0,0%	0,12	4,68	0,53	0,00	3,91	3,32	0,24	5%	0,83	17,3%
45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	5,2	1,6	69%	0,04	1,57	0,18	0,00	0,97	0,82	0,43	27,1%	0,57	36,3%
46	Котельная Новосиньково	23,5	23,5	0,0%	1,32	22,18	3,33	0,00	14,59	12,40	4,26	19,2%	6,45	29,1%
47	Котельная Автополигон	74,2	74,2	0,0%	1,32	72,88	6,64	0,00	22,56	19,18	43,67	59,9%	47,06	64,6%
48	Котельная Абрамцево (Бунятино)	6,5	6,5	0,0%	0,08	6,37	1,75	0,00	1,62	1,37	3,00	47,2%	3,25	51,0%
49	Котельная Синьково	0,2	0,2	0,0%	0	0,17	0,00	0,00	0,09	0,08	0,08	45,1%	0,09	53,3%
50	Котельная Ольявидово	4,3	4,3	0,0%	0,03	4,25	0,33	0,00	1,91	1,63	2,00	47,2%	2,29	54,0%
51	Котельная Носково	0,1	0,1	0,0%	0	0,1	0,00	0,00	0,05	0,04	0,05	47,9%	0,05	55,7%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Потери располагаемой мощности, %	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	Хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч		Резерв (+)/ дефицит(-) тепловой мощности по договорной нагрузке		Резерв (+)/ дефицит(-) тепловой мощности по расчетной нагруз- ке	
									договорная	расчетная	Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	3,3	3,3	0,0%	0,06	3,28	1,39	0,00	2,33	1,98	-0,44	-13,4%	-0,09	-2,8%
53	Котельная Рыбное	14,2	9,0	36,6%	0,19	8,84	1,24	0,00	5,92	5,03	1,68	19,0%	2,57	29,0%
54	Котельная Якоть	1,3	1,2	3,4%	0,01	1,24	0,08	0,00	0,34	0,28	0,82	66,5%	0,87	70,5%
55	Котельная Ковригино	1,4	1,4	0,0%	0,02	1,38	0,21	0,00	0,47	0,40	0,70	50,5%	0,77	55,6%
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	6,1	6,1	0,0%	0,09	5,97	0,92	0,00	2,99	2,54	2,06	34,5%	2,51	42,0%
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	44,9	44,7	0,6%	0,91	43,74	5,36	0,00	27,47	23,35	10,91	24,9%	15,03	34,4%
58	Котельная Подъячево	3,4	3,4	0,0%	0,07	3,37	0,27	0,00	1,74	1,48	1,36	40,3%	1,62	48,0%
59	Котельная Астрецово	0,4	0,4	0,0%	0,01	0,39	0,02	0,00	0,08	0,06	0,29	75,6%	0,31	78,5%
60	Котельная Семеновское	4,1	4,1	0,0%	0,06	4,07	0,98	0,00	1,87	1,59	1,22	30,0%	1,50	36,9%
61	Котельная Поповка	0,9	0,9	0,0%	0,03	0,87	0,02	0,00	0,24	0,21	0,33	36,7%	0,36	40%
62	Котельная п. ДЗФС, 23	1,1	1,1	0,0%	0,031	1,04	0,06	0,00	0,77	0,66	0,21	19,7%	0,32	30,9%
63	Котельная № 17	8,5	8,1	4,7%	0,18	7,89	1,13	0,00	5,78	4,91	0,98	12,4%	1,85	23,4%
ИТОГО по СЦТ на базекотельных МУП ДУ ЖКХ		573,2	521,5	5,37%	11,433	510,47	63,42	0,0	337,05	286,49	109,2	33,57%	159,57	41,61%
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ														
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	13,0	8,8	32,3%	0,11	8,73	0,35	0,00	4,43	3,77	3,95	45,2%	4,61	52,9%
65	Котельная ООО «Апраксин Центр»	0,7	0,7	0,0%	0,05	0,65	0,10	0,00	0,57	0,48	-0,02	-2,5%	0,07	10,6%
66	Котельная ОАО «Гамма»	0,9	0,9	0,0%	0,02	0,84	0,01	0,00	0,62	0,53	0,21	25,2%	0,30	36,2%
ИТОГО по СЦТ набазеведомственных котельных, покупкутепловой энергии откоторыхосуществляет МУП ДУ ЖКХ		14,6	10,4	32,3%	0,18	10,22	0,46	0	5,62	4,78	4,14	22,63%	4,98	33,23%
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»														
67	Котельная №1	8,0	8,0	0,0%	0,18	7,82	0,21	0,00	3,16	2,69	4,45	56,9%	4,92	63,0%
68	Котельная №2	19,2	11,6	39,6%	0,42	11,18	0,25	0,00	5,16	4,38	5,77	51,6%	6,55	58,6%
69	Котельная Промышленная	6,0	6,0	0,0%	0,09	5,91	1,50	0,00	5,00	4,25	-0,59	-10,0%	0,16	2,7%
70	Котельная Луговая	1,9	1,9	0,0%	0,05	1,85	0,03	0,00	0,7	0,6	1,2	50,0%	0,8	47,2%
71	Котельная Горшково (Подмошье)	12,0	10,0	16,7%	0,194	9,85	1,26	0,00	5,22	4,44	3,36	34,2%	4,15	42,1%
ИТОГО по МУП«ДУ ЖКХ»		47,1	37,5	11,26%	0,934	34,61	3,25	0,0	19,24	16,36	14,19	36,54%	16,58	42,72%
Прочие котельные														
72	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	4,8	4,2	11,9%	0,247	3,98	0,16	0,00	2,10	1,78	1,72	43,3%	2,04	51,2%
73	Котельная ООО «Легион»	4,6	4,6	0,0%	0,080	4,55	0,44	0,00	3,09	2,63	1,02	22,5%	1,49	32,7%
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций»	27,1	27,1	0,0%	0,472	26,58	0,06	0,00	20,80	17,68	5,72	21,5%	8,84	33,2%
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	0,9	0,9	0,0%	0,015	0,9	0,04	0,00	0,65	0,55	0,22	24,3%	0,32	35,0%
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озе- ро Круглое»	20,6	20,6	0,0%	0,007	20,63	0,08	0,00	7,23	6,15	13,32	64,6%	14,40	69,8%
77	Котельная завода № 1 («старая»)	8,0	8,0	0,0%	0,300	7,7	0,36	0,00	7,72	6,56	-0,38	-4,9%	0,78	10,1%
78	Котельная завода № 2 («новая»)	4,2	4,2	0,0%	0,060	4,16	0,05	0,00	1,30	1,11	2,81	67,5%	3,01	72,2%
79	Котельная пансионата «Турист»	12,0	12,0	0,0%	0,010	11,99	0,01	0,00	2,78	2,36	9,20	76,7%	9,62	80,2%
80	Котельная ООО «54ПК»	7,1	7,1	0,0%	0,000	7,1	0,44	0,00	3,76	3,20	3,00	41,7%	3,57	49,5%
81	Котельная по ул. Сиреневая	7,9	7,9	0,0%	0,092	7,8	0,30	0,00	3,89	3,30	3,59	46,2%	4,18	53,7%
82	Котельная ДЗФС, ул. Професси- ональная, 25 (АО «ТЭП»)	14,3	14,3	0,0%	0,155	14,13	0,65	0,00	8,88	7,55	4,59	32,5%	5,92	41,9%
83	Котельная Дядьково № 83	8,1	8,1	0,0%	0,00513	-	0,289	0,00	3,148	2,68	4,21	51,9%	5,12	63,2%
84	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиалабольницы имени Филатова в г.Москве	5,2	5,2	0,0%	0,500	4,66	0,01	0,00	0,52	0,44	4,13	88,6%	4,21	90,3%
85	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала боль- ницы №13	1,3	1,3	0,0%	0,290	1,01	0,01	0,00	0,84	0,71	0,16	15,8%	0,29	28,3%
86	Котельная Горки	45,0	45,0	0,0%	0,222	44,73	1,27	0,00	9,84	8,36	33,62	75,2%	35,10	78,5%
87	Котельная ООО «СКС»	20,2	20,2	0,0%	0,000	20,2	0,24	0,00	7,67	6,52	12,29	60,8%	13,44	66,5%
ИТОГО по прочим котельным		183,2	182,7	0,70%	2,45	180,1	4,12	0	81,07	68,90	95,01	45,09%	107,21	52,87%
ИТОГО по теплоснабжающиморга- низациям		818,1	752	12,41%	145	737,4	71,25	0	442,98	376,53	222,54	34,46%	288,34	42,61%

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

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки учтены при расчетах существующих и перспективных балансов тепловой мощности.

Балансы существующие и перспективные указаны в таблице ниже.

Таблица 2.12-1 – Прогноз перспективных балансов тепловой энергии по каждой зоне теплоснабжения в течение расчетного периода.

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Существующие котельные (некомбинированная выработка)									
Котельные МУП ДУ ЖКХ									
Теплоисточник №	1	Котельная ул. Космонавтов - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,99	8,99	8,99	8,99	9,65	9,65	9,65	9,65
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	-1,19	-1,19	-1,19	-1,19	-1,85	-1,85	-1,85	-1,85
Теплоисточник №	2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС) - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,46	3,46	3,46	3,46
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,09	0,09	0,09	0,09
Теплоисточник №	3	Котельная ул. Комсомольская - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	17	17	17	17	17	17	17	17
Располагаемая мощность	Гкал/ч	15	15	15	15	15	15	15	15
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,35	12,35	12,64	10,72	12,98	12,98	12,98	12,98
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,83	0,83	0,54	0,54	0,2	0,2	0,2	0,2
Теплоисточник №	4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	68,71	68,71	68,71	68,71	60,75	60,75	60,75	60,75
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	13,88	13,88	13,88	13,88
Теплоисточник №	7	Котельная ул. Профессиональная - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60
Располагаемая мощность	Гкал/ч	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	51,04	51,04	51,04	50,64	50,64	50,64	50,64	52,07
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	-0,403	-0,403	-0,403	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-1,433
Теплоисточник №	8	Котельная ул. Внуковская (РТС) - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Располагаемая мощность	Гкал/ч	11	11	11	11	11	11	11	11
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2	2	2	2	2	2	2	2
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,87	5,87	5,87	5,87	2,44	2,44	2,44	2,44
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	6,13	6,13	6,13	6,13
Теплоисточник №	9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат) - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,49	0,49	0,49	0,49
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,203	0,203	0,203	0,203
Теплоисточник №	10	Котельная Иванцево - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Теплоисточник №	11	Котельная Орево - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,76	4,76	3,75	3,75	3,75	3,75	4,05	4,05
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,751	0,751	1,761	1,761	1,761	1,761	1,461	1,461
Теплоисточник №	12	Котельная Настасьино - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Теплоисточник №	13	Котельная Княжево - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Теплоисточник №	14	Котельная Орудьево-Лента - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Теплоисточник №	15	Котельная Орудьево, уч.2 - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Теплоисточник №	16	Котельная Жуковка - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,26	0,26
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,235	0,235
Теплоисточник №	17	Котельная Целеево - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,3	0,3
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	1,698	2,498	2,498
Теплоисточник №	18	Котельная Парамоново - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909
Теплоисточник №	19	Котельная Подосинки - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,17	4,17	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,39	0,39	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Теплоисточник №	20	Котельная Останкино - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	3,32	3,32
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	5,11	5,11
Теплоисточник №	21	Котельная Левково - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Теплоисточник №	22	Котельная Каменка - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Теплоисточник №	23	Котельная Метростроевская - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,068	0,068	0,068
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,669	0,669	0,669
Теплоисточник №	24	Котельная Рогачево, ул. Мира - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	24	24	24	24	24	24	24	24
Располагаемая мощность	Гкал/ч	24	24	24	24	24	24	24	24
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	21,27	21,27	21,27	21,27	21,27	21,85	8,32	8,32
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,03	13,56	13,56
Теплоисточник №	25	Котельная Рогачево, пл. Осипова - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,1	0,1
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,75	0,75
Теплоисточник №	26	Котельная Александрово - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,016	0,016	0,016
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	1,072	1,072	1,072
Теплоисточник №	27	Котельная Покровское - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,189	0,189	0,189
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,42	0,42	0,42
Теплоисточник №	28	Котельная Ивлево - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,016	0,016
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,514	0,514
Теплоисточник №	29	Котельная Рогачево-больница - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,232	0,232	0,232
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,409	0,409	0,409
Теплоисточник №	30	Котельная Икша-Стройдеталь - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	11	11	11	11	11	11	11	11
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	6,97	6,97
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	1,34	1,34
Теплоисточник №	31	Котельная ДРСУ-5 - МУП ДУ ЖКХ							

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Установленная мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Теплоисточник №	32	Котельная Икша ЯРГС - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Теплоисточник №	33	Котельная Белый Раст - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Теплоисточник №	34	Котельная Белый Раст-2 - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Теплоисточник №	35	Котельная Ермолино - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	11	11	11	11	11	11	11	11
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	4,78	4,78
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	4,51	4,51
Теплоисточник №	36	Котельная Костино - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Теплоисточник №	37	Котельная Новое Гришино - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	4,06	4,06
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	0,97	0,97
Теплоисточник №	38	Котельная Раменье - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Теплоисточник №	39	Котельная Насадкино - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Теплоисточник №	40	Котельная Куликово - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,95	2,95	5,363	5,363
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,4	0,4	-2,013	-2,013
Теплоисточник №	41	Котельная Мельчевка - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,25	1,25	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,11	0,11	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Теплоисточник №	42	Котельная ПНИ п. Луговой - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Теплоисточник №	43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	18	18	18	18	18	18	18	18
Располагаемая мощность	Гкал/ч	18	18	18	18	18	18	18	18
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	2,19	2,19	2,19	2,19
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	11,31	11,31	11,31	11,31	12,52	12,52	12,52	12,52
Теплоисточник №	44	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	2,99	2,99
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	1,16	1,16
Теплоисточник №	45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,63	0,63
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,75	0,75
Теплоисточник №	46	Котельная Новосиньково - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	11,61	11,61
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	7,24	7,24
Теплоисточник №	47	Котельная Автополигон - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	2,03	2,03
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06	47,06	64,21	64,21
Теплоисточник №	48	Котельная Абрамцево (Бунятино) - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Теплоисточник №	49	Котельная Синьково - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Теплоисточник №	50	Котельная Ольявидово - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Теплоисточник №	51	Котельная Носково - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Теплоисточник №	52	Котельная Буденновец (Даниловское) - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09
Теплоисточник №	53	Котельная Рыбное - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9	9	9	9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	5	5	5	5	5	5	5,16	5,16
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,41	2,41

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Теплоисточник №	54	Котельная Якость - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Теплоисточник №	55	Котельная Ковригино - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,493	0,493
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,677	0,677
Теплоисточник №	56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Теплоисточник №	57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
Располагаемая мощность	Гкал/ч	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	16,87	16,87
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	21,56	21,56
Теплоисточник №	58	Котельная Подъячево - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Теплоисточник №	59	Котельная Астрцово - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,055	0,055
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,315	0,315
Теплоисточник №	60	Котельная Семеновское - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Теплоисточник №	61	Котельная Поповка - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Теплоисточник №	62	Котельная п. ДЗФС, 23 - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,689	0,689	0,689	0,689	0,629	0,629	0,629	0,629
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,38	0,38	0,38	0,38
Теплоисточник №	63	Котельная № 17 - МУП ДУ ЖКХ							
Установленная мощность	Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,94	4,94	4,94	4,94	4,66	4,66	4,66	4,66
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	2,13	2,13	2,13	2,13
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП ДУ ЖКХ									
Установленная мощность	Гкал/ч	573,6	573,6	573,6	573,6	573,6	573,6	573,6	573,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	11,432	11,432	11,432	11,432	11,432	11,432	11,432	11,432
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	64,46	64,46	64,46	64,46	64,46	64,46	64,46	64,46
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	275,344	275,344	274,624	274,407	262,777	262,987	228,794	230,224
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	121,049	121,049	121,769	121,169	132,799	132,589	166,782	165,352
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ									
Теплоисточник №	64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»							
Установленная мощность	Гкал/ч	13	13	13	13	13	13	13	13

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях ООО «Катуар-Инвест»	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Теплоисточник №	65	Котельная ООО «Апраксин Центр»							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях ООО «Апраксин Центр»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Теплоисточник №	66	Котельная ОАО «Гамма»							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях ОАО «Гамма»	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ИТОГО по СЦТ на базе ведомственных котельных, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ									
Балансы тепловой энергии									
Установленная мощность	Гкал/ч	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях ведомственных организаций	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»									
Теплоисточник №	67	Котельная №1 - МУП «ДУ ЖКХ»							
Установленная мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	8
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
Теплоисточник №	68	Котельная №2 - МУП «ДУ ЖКХ»							
Установленная мощность	Гкал/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
Теплоисточник №	69	Котельная Промышленная «ДУ ЖКХ»							
Установленная мощность	Гкал/ч	6	6	6	6	6	6	6	6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6	6	6	6	6	6	6	6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Теплоисточник №	70	Котельная Луговая							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Теплоисточник №	71	Котельная Горшково (Подмошье) - ООО «ДУ ЖКХ»							
Установленная мощность	Гкал/ч	12	12	12	12	12	12	12	12
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,396	4,396	4,396	4,396	4,396	4,396	4,396	4,396
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
ИТОГО по СЦТ на базе котельных МУП «ДУ ЖКХ»									
Установленная мощность	Гкал/ч	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,136	17,136	17,136	17,136	17,136	17,136	17,136	17,136
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18
Прочие котельные									
Теплоисточник №	73	Котельная ООО «Легион»							
Установленная мощность	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Теплоисточник №	74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)							

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Установленная мощность	Гкал/ч	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,728	17,728	17,728	17,728	17,728	17,728	17,728	17,728
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
Теплоисточник №	75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»							
Установленная мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Теплоисточник №	76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»							
Установленная мощность	Гкал/ч	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,1126	6,1126	6,1126	6,1126	6,1126	6,1126	6,1126	6,1126
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Теплоисточник №	77	Котельная завода № 1 («старая»)							
Установленная мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	8
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Теплоисточник №	78	Котельная завода № 2 («новая»)							
Установленная мощность	Гкал/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Теплоисточник №	79	Котельная пансионата ветеранов «Турист»							
Установленная мощность	Гкал/ч	12	12	12	12	12	12	12	12
Располагаемая мощность	Гкал/ч	12	12	12	12	12	12	12	12
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
Теплоисточник №	80	Котельная ООО «54ПК»							
Установленная мощность	Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Теплоисточник №	81	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)							
Установленная мощность	Гкал/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Располагаемая мощность	Гкал/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328	3,328
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Теплоисточник №	82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)							
Установленная мощность	Гкал/ч	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,575	7,575	7,575	7,575	7,575	7,575	7,575	7,575
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
Теплоисточник №	83	Котельная Дядьково № 83							
Установленная мощность	Гкал/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00513	0,00513	0,00513	0,00513	0,00513	0,00513	0,00513	0,00513
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658
Теплоисточник №	84	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве							
Установленная мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Теплоисточник №	85	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13							
Установленная мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Теплоисточник №	86	Котельная Горки							
Установленная мощность	Гкал/ч	45	45	45	45	45	45	45	45
Располагаемая мощность	Гкал/ч	45	45	45	45	45	45	45	45
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,408	8,408	8,408	8,408	8,408	8,408	8,408	8,408
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Теплоисточник №	87	Котельная ООО «СКС»							
Установленная мощность	Гкал/ч	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Располагаемая мощность	Гкал/ч	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44	13,44
ИТОГО по прочим котельным									
Установленная мощность	Гкал/ч	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	190,73	190,73	190,73	190,73	190,73	190,73	190,73	190,73
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	2,45553	2,45553	2,45553	2,45553	2,45553	2,45553	2,45553	2,45553
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409	4,409
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	71,9976	71,9976	71,9976	71,9976	71,9976	71,9976	71,9976	71,9976
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	111,868	111,868	111,868	111,868	111,868	111,868	111,868	111,868
ИТОГО по существующим котельным									
Установленная мощность	Гкал/ч	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6	826,6
Располагаемая мощность	Гкал/ч	760,13	760,13	760,13	760,13	760,13	760,13	760,13	760,13
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	15,00153	15,00153	15,00153	15,00153	15,00153	15,00153	15,00153	15,00153
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	72,579	72,579	72,579	72,579	72,579	72,579	72,579	72,579
Тепловая нагрузка	Гкал/ч	369,26	369,26	368,54	368,32	356,69	356,90	322,71	324,14
Резерв (+)/ дефицит (-) по расчетой нагрузке	Гкал/ч	254,077	254,077	254,797	254,197	265,827	265,617	299,81	298,38

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

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

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

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

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

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

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

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

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

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

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

Π – теплоплотность района, Гкал/ч×км²;

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

φ – поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

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

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

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для основных источников теплоснабжения Дмитровского ГО приводятся в таблице 2.5-1.

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

Таблица 2.13-1 - Эффективный радиус теплоснабжения основных источников Дмитровского ГО

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
				Q _{подкл}	В	Δt	П	R _{опт}	R _{пред}
		шт.	км ²	Гкал/ч	шт./км ²	°C	Гкал/ч·км ²	км	км
1	Котельная ул. Космонавтов	65	2,993	9,14	21,72	60	3,1	7,50	7,88
2	Котельная ул. Вну ковская (УПП ВОС)	45	1,262	3,05	35,65	25	2,4	4,50	4,73
3	Котельная ул. Комсо- мольская	74	2,272	14,26	32,57	60	6,3	3,21	3,37
4	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	224	4,030	75,74	71,59	80	18,8	5,50	6,60
5	Котельная ул. Садовая 2	217	3,031						
6	Котельная ул. Советская	107	2,662						
7	Котельная ул. Профессиональная	243	6,667	55,13	36,45	25	8,3	5,60	6,72
8	Котельная ул. Внуковская (РТС)	75	1,020	6,45	73,50	40	6,3	1,30	7,91
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	34	0,293	0,82	116,24	25	2,8	0,20	0,24
10	Котельная Иванцево	36	0,185	0,06	194,59	25	0,3	0,10	0,12
11	Котельная Орево	8	0,192	5,32	41,75	25	27,8	0,30	0,36
12	Котельная Настасьино	12	0,259	0,03	46,37	25	0,1	0,43	0,51
13	Котельная Княжево	143	0,430	0,34	332,56	25	0,8	1,16	1,39
14	Котельная Орудьево-Лента	38	2,500	2,02	15,20	25	0,8	0,55	0,66
15	Котельная Орудьево, уч.2	105	0,453	0,57	231,79	25	1,3	0,87	1,04
16	Котельная Жуковка	15	0,345	0,33	43,48	25	1,0	0,47	0,56
17	Котельная Целеево	8	0,036	0,84	220,99	25	23,2	0,23	0,27
18	Котельная Парамово	12	0,206	0,16	58,39	25	0,8	0,55	0,66
19	Котельная Подосинки	24	0,731	4,47	32,82	25	6,1	0,78	2,18
20	Котельная Останкино	21	0,526	4,73	39,94	25	9,0	0,40	0,48
21	Котельная Левково	9	0,499	0,05	18,05	25	0,1	0,52	0,62

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
22	Котельная Каменка	12	3,210	1,16	3,74	25	0,4	1,43	1,72
23	Котельная Метростроевская	10	0,120	0,12	83,33	25	1,0	0,18	0,22
24	Котельная Рогачево, ул. Мира	11	0,322	6,20	34,18	25	19,3	0,31	0,37
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова	16	0,552	0,21	28,99	25	0,4	0,75	0,89
26	Котельная Александрово	13	0,560	0,25	23,21	25	0,4	0,66	0,79
27	Котельная Покровское	14	0,755	0,33	18,54	25	0,4	0,68	0,82
28	Котельная Ивлево	12	0,757	0,17	15,86	25	0,2	0,70	0,84
29	Котельная Рогачевобольница	5	0,758	0,24	6,60	25	0,3	0,72	0,87
30	Котельная Икша-Стройдеталь	65	0,760	5,46	85,57	25	7,2	0,74	0,88
31	Котельная ДРСУ-5	43	0,761	0,76	56,49	25	1,0	0,76	0,91
32	Котельная Икша ЯРГС	32	0,763	1,12	41,95	25	1,5	0,77	0,93
33	Котельная Белый Раст	1	0,764	0,07	1,31	25	0,1	0,80	0,96
34	Котельная Белый Раст-2	1	0,766	0,21	1,31	25	0,3	0,81	0,97
35	Котельная Ермолино	12	0,767	4,53	15,64	25	5,9	0,84	1,00
36	Котельная Костино	14	0,769	0,87	18,21	25	1,1	0,85	1,02
37	Котельная Новое Гришино	12	0,770	3,64	15,57	25	4,7	0,87	1,05
38	Котельная Раменье	14	0,772	0,18	18,13	25	0,2	0,89	1,07
39	Котельная Насадкино	16	0,774	0,99	20,68	25	1,3	0,91	1,09
40	Котельная Куликово	18	0,775	3,15	23,22	25	4,1	0,93	1,11
41	Котельная Мельчевка	20	0,777	1,52	25,75	25	2,0	0,95	1,14
42	Котельная ПНИ п. Луговой	22	0,778	5,25	28,27	25	6,7	0,96	1,16
43	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	24	0,780	5,11	30,78	25	6,5	0,99	1,18
44	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	26	0,781	3,71	33,28	25	4,7	1,00	1,20
45	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	14	0,783	0,89	17,88	25	1,1	1,03	1,23

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
46	Котельная Новосиньково	16	0,784	14,02	20,40	25	17,9	1,04	1,25
47	Котельная Автополигон	18	0,786	22,09	22,90	25	28,1	1,06	1,28
48	Котельная Абрамцево	20	0,788	1,39	25,39	25	1,8	1,08	1,29
49	Котельная Синьково	22	0,789	0,09	27,88	25	0,1	1,10	1,32
50	Котельная Ольявидово	11	0,791	1,99	13,91	25	2,5	1,12	1,34
51	Котельная Носково	13	0,792	0,05	16,41	25	0,1	1,14	1,37
52	Котельная Буденновец (Даниловское)	15	0,794	2,04	18,90	25	2,6	1,15	1,38
53	Котельная Рыбное	17	0,795	5,57	21,37	25	7,0	1,18	1,41
54	Котельная Якоть	19	0,797	0,34	23,84	25	0,4	1,19	1,43
55	Котельная Ковригино	21	0,798	0,47	26,30	25	0,6	1,22	1,46
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	23	0,800	2,99	28,75	25	3,7	1,23	1,48
57	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	25	0,802	25,44	31,19	25	31,7	1,25	1,50
58	Котельная Подъячево	12	0,803	1,56	14,94	25	1,9	1,27	1,52
59	Котельная Астрцово	14	0,805	0,08	17,40	25	0,1	1,29	1,55
60	Котельная Семеновское	16	0,806	1,67	19,85	25	2,1	1,31	1,57
61	Котельная Поповка	18	0,808	0,21	22,28	25	0,3	1,33	1,59
62	Котельная п. ДЗФС, 23	32	0,809	0,78	39,54	25	1,0	1,34	1,61
63	Котельная № 17	34	0,811	5,19	41,93	25	6,4	1,37	1,64
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	36	0,812	4,43	44,31	25	5,5	1,38	1,66
65	Котельная ООО «Апраксин Центр»	38	0,814	0,57	46,69	25	0,7	1,41	1,69
66	Котельная ОАО «Гамма»	12	0,815	0,62	14,71	25	0,8	1,42	1,70
67	Котельная №1	14	0,817	3,16	17,13	25	3,9	1,44	1,73
68	Котельная №2	16	0,819	5,16	19,55	25	6,3	1,46	1,75
69	Котельная Промышленная	18	0,820	5,00	21,95	25	6,1	1,48	1,78

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
70	Котельная Луговая								
71	Котельная Горшково	84	0,89	4,56	94,38	25	5,1	1,49	1,79
72	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	20	0,822	2,10	24,34	25	2,6	1,50	1,80
73	Котельная ООО «Легион»	32	0,823	3,09	38,87	25	3,8	1,52	1,82
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	34	0,825	20,80	41,22	25	25,2	1,53	1,84
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	36	0,826	0,65	43,56	25	0,8	1,56	1,87
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	38	0,828	7,23	45,90	25	8,7	1,57	1,89
77	Котельная завода № 1 («старая»)	40	0,829	7,72	48,22	25	9,3	1,60	1,91
78	Котельная завода № 2 («новая»)	13	0,831	1,30	15,64	25	1,6	1,61	1,93
79	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	15	0,833	2,78	18,02	25	3,3	1,63	1,96
80	Котельная ООО «54ПК»	17	0,834	3,76	20,38	25	4,5	1,65	1,98
81	Котельная по ул. Си- реневая (АО «ТЭП»)	19	0,836	3,89	22,74	25	4,7	1,67	2,01
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	21	0,837	8,88	25,08	25	10,6	1,69	2,02
83	Котельная Дядьково № 83	41	1,98	3,148	20,7	-	-	-	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь тепло- снабжения	Подключенная нагрузка потре- бителей	Среднее число або- нентов на 1 км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус опти- мального тепло- снабжения	Предельный радиус дей- ствия тепло- вой сети
84	Котельная (старая) больницы им. Заце- пина, филиала больницы имени Филатова г. Москва	6	0,839	0,52	7,15	25	0,6	1,71	2,05
85	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиа- ла больницы №13	8	0,840	0,84	9,52	25	1,0	1,72	2,07
86	Котельная Горки	10	0,842	9,84	11,88	25	11,7	1,75	2,10
87	Котельная ООО «СКС»	5	0,843	7,67	5,93	25	9,1	1,76	2,11
ИТОГО		2861	84,579	423,338					

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с фактическими параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции ветхих и малонадежных тепловых сетей;
- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

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

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

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

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

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 3-1 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ.

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Котельная ул. Космонавтов																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Прирост объемов теплоносителя	м³	587,6	587,6	587,6	587,6	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0	638,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,82	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,78	0,78	0,78	0,77	0,77	0,76	0,76	0,76	0,75	0,75	0,75	0,74
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																					
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	196,3	196,3	196,3	196,3	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Доля резерва	%	7,2	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	6,9	6,9	6,8	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5
Котельная ул. Комсомольская																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	917,3	917,3	917,3	917,3	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1	944,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
(для открытых систем теплоснабжения)																					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельные Садовая, Садовая-2, Советская																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	4870,5	4870,5	4861,6	5110,9	5159,2	5159,2	5159,2	5159,2	5159,2	5159,2	5159,2	5159,2	5159,2	5159,2	5159,2	5311,2	5311,2	5311,2	5311,2	5311,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	146,8	90,7	62,5	34,3	34,1	34,0	33,8	33,6	33,5	33,3	33,1	33,0	32,8	32,6	32,5	32,3	32,1	32,0	31,8	31,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	34,83	34,65	34,48	34,31	34,13	33,96	33,79	33,62	33,46	33,29	33,12	32,96	32,79	32,63	32,46	32,30	32,14	31,98	31,82	31,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	112,0	56,0	28,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	212,9	131,4	90,6	49,7	49,5	49,2	49,0	48,8	48,5	48,3	48,0	47,8	47,5	47,3	47,1	46,8	46,6	46,4	46,1	45,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	429,2	431,0	432,3	433,0	433,7	434,3	435,0	435,7	436,4	437,0	437,7	438,4	439,0	439,7	440,3	441,0	441,6	442,2	442,9	443,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	53,2	109,3	137,5	165,7	165,9	166,0	166,2	166,4	166,5	166,7	166,9	167,0	167,2	167,4	167,5	167,7	167,9	168,0	168,2	168,3
Доля резерва	%	26,6	54,7	68,8	82,8	82,9	83,0	83,1	83,2	83,3	83,4	83,4	83,5	83,6	83,7	83,8	83,8	16,1	16,0	15,9	15,8
Котельная ул. Садовая 2																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	Объединенная зона Котельные Садовая, Садовая-2, Советская																			
Средневзвешенный срок	лет																				

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
службы																					
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																				
Потери располагаемой производительности	%																				
Собственные нужды	тонн/ч																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.																				
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³																				
Прирост объемов теплоносителя	м³																				
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч																				
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч																				
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч																				
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч																				
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч																				
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч																				
Резерв(+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч																				
Доля резерва	%																				
Котельная ул. Советская																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	Объединенная зона Котельные Садовая, Садовая-2, Советская																			
Средневзвешенный срок службы	лет																				
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч																				
Потери располагаемой производительности	%																				
Собственные нужды	тонн/ч																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.																				
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³																				
Прирост объемов теплоносителя	м³																				
Всего подпитка тепловой	тонн/ч																				

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
сети, в т.ч.:																					
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч																				
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч																				
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч																				
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч																				
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч																				
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч																				
Доля резерва	%																				
Котельная ул. Профессиональная																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Прирост объемов теплоносителя	м³	3545,0	3545,0	3533,2	3603,3	3662,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3	3910,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	5,92	5,89	5,86	5,83	5,80	5,77	5,74	5,72	5,69	5,66	5,63	5,60	5,57	5,55	5,52	5,49	5,46	5,44	5,41	5,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,6	8,5	8,5	8,5	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	7,9	7,9	7,8	7,8
Максимальная подпитка	тонн/ч	17,4	17,5	17,6	17,7	17,8	18,0	18,1	18,2	18,3	18,4	18,5	18,6	18,7	18,9	19,0	19,1	19,2	19,3	19,4	19,5

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)																					
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	19,1	19,1	19,1	19,2	19,2	19,2	19,3	19,3	19,3	19,3	19,4	19,4	19,4	19,5	19,5	19,5	19,5	19,6	19,6	19,6
Доля резерва	%	76,3	76,4	76,6	76,7	76,8	76,9	77,0	77,1	77,2	77,4	77,5	77,6	77,7	77,8	77,9	78,0	21,9	21,7	21,6	21,5
Котельная ул. Внуковская (РТС)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	414,9	414,9	414,9	414,9	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2	463,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,02	1,02	1,01	1,01	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,1	49,1	49,1	49,1
Доля резерва	%	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	1,9	1,9	1,9	1,9
Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,5	95,5	95,5	95,5	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,7	95,7	4,3	4,3	4,2	4,2
Котельная Иванцево																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Орево																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,66	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	24,3	24,3	24,3	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Доля резерва	%	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,6	97,6	2,4	2,4	2,4	2,4
Котельная Горшково (Подмошье)																					

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5	293,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Доля резерва	%	90,4	90,5	90,5	90,6	90,6	90,7	90,7	90,8	90,8	90,9	90,9	91,0	91,0	91,1	91,1	91,1	8,8	8,8	8,7	8,7
Котельная Настасьино																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов	м³	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																					
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,49	2,48	2,46	2,45	2,44	2,43	2,41	2,40	2,39	2,38	2,37	2,35	2,34	2,33	2,32	2,31	2,30	2,28	2,27	2,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	7,3	7,3	7,4	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Княжево																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
эксплуатационном режиме																					
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Орудьево-Лента																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2	130,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Доля резерва	%	98,5	98,5	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная Орудьево, уч.2																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери располагаемой	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
производительности																					
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Жуковка																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	21,3	21,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																					
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Целеево																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Парамонино																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Подосинки																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
аккумуляторов																					
Прирост объемов теплоносителя	м³	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	303,9	303,9	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Останкино																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	304,0	304,0	281,8	281,8	281,8	281,8	281,8	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7	390,0	390,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	6,2	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	6,22	6,19	6,16	6,13	6,10	6,06	6,03	6,00	5,97	5,94	5,91	5,89	5,86	5,83	5,80	5,77	5,74	5,71	5,68	5,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	18,2	18,4	18,5	18,6	18,7	18,9	19,0	19,1	19,2	19,3	19,5	19,6	19,7	19,8	19,9	20,0	20,2	20,3	20,4	20,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,8	18,8	18,8	18,9	18,9	18,9	19,0	19,0	19,0	19,1	19,1	19,1	19,1	19,2	19,2	19,2	19,3	19,3	19,3	19,3
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Левково																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Каменка																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
производительность ВПУ																					
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1
Резерв(+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Метростроевская																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																					
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Рогачево, ул. Мира																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	538,2	538,2	538,2	538,2	550,9	550,9	550,9	550,9	550,9	550,9	550,9	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
аварийном режиме)																					
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Рогачево, пл. Осипова																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Александрово																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																					
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,99	1,98	1,97	1,96	1,95	1,94	1,93	1,92	1,91	1,90	1,89	1,88	1,87	1,86	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82	1,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	5,8	5,9	5,9	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Покровское																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
(для открытых систем теплоснабжения)																					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Ивлево																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Рогачево-больница																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
службы																					
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Икша-Стройдеталь																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Прирост объемов теплоносителя	м³	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	509,5	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
сети, в т.ч.:																					
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68	0,67
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Резерв(+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ДРСУ-5																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальная подпитка	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)																					
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Икша ЯРГ С																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Белый Раст																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64	0,64	0,64
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Белый Раст-2																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Ермолино																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Костино																					

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Новое Гришино																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																					
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Раменье																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
эксплуатационном режиме																					
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Насадкино																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Куликово																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Потери располагаемой	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
производительности																					
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	6,2	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	6,22	6,19	6,16	6,13	6,10	6,06	6,03	6,00	5,97	5,94	5,91	5,89	5,86	5,83	5,80	5,77	5,74	5,71	5,68	5,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	18,2	18,4	18,5	18,6	18,7	18,9	19,0	19,1	19,2	19,3	19,5	19,6	19,7	19,8	19,9	20,0	20,2	20,3	20,4	20,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	18,8	18,8	18,8	18,9	18,9	18,9	19,0	19,0	19,0	19,1	19,1	19,1	19,1	19,2	19,2	19,2	19,3	19,3	19,3	19,3
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Мельчевка																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																					
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ПНИ п. Луговой																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ул. Заводская п. Некрасовский																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,74	2,72	2,71	2,70	2,68	2,67	2,66	2,64	2,63	2,62	2,60	2,59	2,58	2,56	2,55	2,54	2,53	2,51	2,50	2,49
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2	8,3	8,4	8,4	8,5	8,5	8,6	8,6	8,7	8,7	8,8	8,8	8,9	8,9	9,0	9,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков	тыс. м³	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
аккумуляторов																					
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ул. Свободы п. Некрасовский																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,99	1,98	1,97	1,96	1,95	1,94	1,93	1,92	1,91	1,90	1,89	1,88	1,87	1,86	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82	1,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	5,8	5,9	5,9	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Новосиньково																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	24,4	15,1	10,5	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	5,92	5,89	5,86	5,83	5,80	5,77	5,74	5,72	5,69	5,66	5,63	5,60	5,57	5,55	5,52	5,49	5,46	5,44	5,41	5,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	18,5	9,3	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	35,4	22,0	15,2	8,5	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,0	8,0	8,0	7,9	7,9	7,8	7,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	71,4	71,7	71,9	72,0	72,1	72,3	72,4	72,5	72,6	72,7	72,8	72,9	73,0	73,2	73,3	73,4	73,5	73,6	73,7	73,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	50,6	59,9	64,5	69,2	69,2	69,2	69,3	69,3	69,3	69,3	69,4	69,4	69,4	69,5	69,5	69,5	69,5	69,6	69,6	69,6
Доля резерва	%	67,4	79,8	86,0	92,2	92,3	92,3	92,3	92,4	92,4	92,5	92,5	92,5	92,6	92,6	92,6	92,7	7,3	7,2	7,2	7,2
Котельная Автополигон																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая	тонн/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
производительность ВПУ																					
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	14,9	14,9	14,8	14,7	14,6	14,6	14,5	14,4	14,3	14,3	14,2	14,1	14,1	14,0	13,9	13,8	13,8	13,7	13,6	13,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	14,93	14,85	14,78	14,70	14,63	14,56	14,48	14,41	14,34	14,27	14,20	14,12	14,05	13,98	13,91	13,84	13,77	13,71	13,64	13,57
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	21,6	21,5	21,4	21,3	21,2	21,1	21,0	20,9	20,8	20,7	20,6	20,5	20,4	20,3	20,2	20,1	20,0	19,9	19,8	19,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	43,8	44,1	44,4	44,7	45,0	45,3	45,6	45,8	46,1	46,4	46,7	47,0	47,3	47,5	47,8	48,1	48,4	48,7	48,9	49,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	45,1	45,1	45,2	45,3	45,4	45,4	45,5	45,6	45,7	45,7	45,8	45,9	45,9	46,0	46,1	46,2	46,2	46,3	46,4	46,4
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Абрамцево (Бунятино)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																					
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Синьково																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
аварийном режиме)																					
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Ольявидово																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Носково																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
баков-аккумуляторов теплоносителя																					
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Буденновец (Даниловское)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Рыбное																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Котельная Якошь																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Ковригино																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ул. Бусалова г. Яхрома																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
тепловой сети в эксплуатационном режиме																					
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ул. Ленина г. Яхромы																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Подъячево																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	12,4	12,4	12,3	12,3	12,2	12,1	12,1	12,0	11,9	11,9	11,8	11,8	11,7	11,7	11,6	11,5	11,5	11,4	11,4	11,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	12,44	12,38	12,31	12,25	12,19	12,13	12,07	12,01	11,95	11,89	11,83	11,77	11,71	11,65	11,59	11,54	11,48	11,42	11,36	11,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	18,0	17,9	17,9	17,8	17,7	17,6	17,5	17,4	17,3	17,2	17,2	17,1	17,0	16,9	16,8	16,7	16,6	16,6	16,5	16,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	36,5	36,7	37,0	37,2	37,5	37,7	38,0	38,2	38,4	38,7	38,9	39,2	39,4	39,6	39,9	40,1	40,3	40,5	40,8	41,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	37,6	37,6	37,7	37,7	37,8	37,9	37,9	38,0	38,1	38,1	38,2	38,2	38,3	38,3	38,4	38,5	38,5	38,6	38,6	38,7
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Астрцово																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,49	2,48	2,46	2,45	2,44	2,43	2,41	2,40	2,39	2,38	2,37	2,35	2,34	2,33	2,32	2,31	2,30	2,28	2,27	2,26

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	7,3	7,3	7,4	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Семеновское																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,99	1,98	1,97	1,96	1,95	1,94	1,93	1,92	1,91	1,90	1,89	1,88	1,87	1,86	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82	1,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	5,8	5,9	5,9	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,6

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Попова																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,90
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная п. ДЗФС, 23																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная № 17																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоснабжения)																					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ООО «Катуар-Инвест»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ООО «Апраксин Центр»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,49	2,48	2,46	2,45	2,44	2,43	2,41	2,40	2,39	2,38	2,37	2,35	2,34	2,33	2,32	2,31	2,30	2,28	2,27	2,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	7,3	7,3	7,4	7,4	7,5	7,5	7,6	7,6	7,7	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	8,2	8,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ОАО «Гамма»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная №1																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимальная подпитка тепловой сети в период	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
повреждения участка (в аварийном режиме)																					
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная №2																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Промышленная																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
баков-аккумуляторов теплоносителя																					
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ООО «Легион»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ООО «Парк «Яхрома»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная завода № 1 («старая»)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная завода № 2 («новая»)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная пансионата ветеранов «Турист»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,73	3,71	3,69	3,68	3,66	3,64	3,62	3,60	3,58	3,57	3,55	3,53	3,51	3,50	3,48	3,46	3,44	3,43	3,41	3,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	10,9	11,0	11,1	11,2	11,2	11,3	11,4	11,5	11,5	11,6	11,7	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2	12,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ООО «54ПК»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,78	0,78	0,78	0,77	0,77	0,77	0,76	0,76	0,75	0,75	0,75
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,88
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
тепловой сети в эксплуатационном режиме																					
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,00	2,98	2,97	2,96	2,94	2,93	2,91	2,90	2,88	2,87	2,85	2,84	2,82	2,81	2,80	2,78	2,77	2,75	2,74	2,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	8,8	8,9	8,9	9,0	9,0	9,1	9,2	9,2	9,3	9,3	9,4	9,4	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,8	9,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная Горки																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	12,4	12,4	12,3	12,3	12,2	12,1	12,1	12,0	11,9	11,9	11,8	11,8	11,7	11,7	11,6	11,5	11,5	11,4	11,4	11,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	12,44	12,38	12,31	12,25	12,19	12,13	12,07	12,01	11,95	11,89	11,83	11,77	11,71	11,65	11,59	11,54	11,48	11,42	11,36	11,31
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	18,0	17,9	17,9	17,8	17,7	17,6	17,5	17,4	17,3	17,2	17,2	17,1	17,0	16,9	16,8	16,7	16,6	16,6	16,5	16,4
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	36,5	36,7	37,0	37,2	37,5	37,7	38,0	38,2	38,4	38,7	38,9	39,2	39,4	39,6	39,9	40,1	40,3	40,5	40,8	41,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	37,6	37,6	37,7	37,7	37,8	37,9	37,9	38,0	38,1	38,1	38,2	38,2	38,3	38,3	38,4	38,5	38,5	38,6	38,6	38,7
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Котельная ООО «СКС»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,14	1,13

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Доля резерва	%	75,1	75,2	75,4	75,5	75,6	75,7	75,9	76,0	76,1	76,2	76,3	76,5	76,6	76,7	76,8	76,9	23,0	22,8	22,7	22,6
Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно-складских объектов в с. Рогачево																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоснабжения)																					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
повреждения участка (в аварийном режиме)																					
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
баков-аккумуляторов теплоносителя																					
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения западнее ул. Профессиональной																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодежным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной																					
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс (ООО	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
	ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле																					
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле																						
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14	
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	
Резерв(+) дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9	
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4	
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов																						

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование		Едини ца измере ния	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
производительности																						
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона дейст вия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и жд. Савёловского направления)	Едини ца измере ния	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс)																						

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
(между каналом и ж.д. Савёловского направления)																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
производительность ВПУ																						
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование		Едини ца измере ния	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона дейст вия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	Едини ца измере ния	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоснабжения)																						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское																					
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
повреждения участка (в аварийном режиме)																						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона дейст	Новая автономная	Единица	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
вия	котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-туристический клуб, вблизи д. Целеево	измерения																				
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14	
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9	
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4	
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
	назначение (многофункциональный центр)																					
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)																						

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая водогрейная котельная БМК-30	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая водогрейная котельная БМК-30																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК-20	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК-20																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование		Едини ца измере ния	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона дейст вия	Новая БМК-10	Едини ца измере ния	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК-10																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК-2	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК-2																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК д. Рыбаки	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК д. Рыбаки																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная с. Озерецкое	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная с. Озерецкое																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК Кузьево	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК Кузьево																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная с. Белый Раст	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная с. Белый Раст																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная д. Спас-Каменка	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная д. Спас-Каменка																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная с. Костино	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная с. Костино																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) д. Кончинино	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) д. Кончинино																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) с. Батюшково	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) с. Батюшково																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) д. Непейно	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) д. Непейно																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) д. Курово	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) д. Курово																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) д. Астрцево	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) д. Астрцево																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) д. Степаново	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) д. Степаново																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) д. Чеприно	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) д. Чеприно																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) д. Ольгово	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) д. Ольгово																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) д. Никольское	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) д. Никольское																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (д/с) д. Глазово	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (д/с) д. Глазово																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая БМК (школа) с. Батюшково	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая БМК (школа) с. Батюшково																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)																						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																						
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная для теплоснабжения среднетажной жилой застройки в с. Внуково	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная для теплоснабжения среднетажной жилой застройки в с. Внуково																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																						
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
(для открытых систем теплоснабжения)																						
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3

Наименование		Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
аварийном режиме)																						
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково																						
Производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы		лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ		тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя		шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов		тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя		м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ		тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Зона действия	Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»																						

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Потери располагаемой производительности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2038	2040
теплоносителя																					
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост объемов теплоносителя	м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,16	1,15	1,15	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	88,1	88,1	88,2	88,2	88,3	88,4	11,6	11,5	11,5	11,4

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в таблице 3.1.

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

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

В настоящее время ряд котельных МУП ДУ ЖКХ не газифицированы. Кроме того, ряд котельных имеет в своем составе достаточно изношенное оборудование (срок эксплуатации превышает 20 лет). По большинству из указанных систем теплоснабжения осуществляется транспортировка тепловой энергии по сетям, имеющим высокий процент потерь энергии. В сложившихся условиях снабжение конечных потребителей крайне неэффективно.

Высокая топливная составляющая, наряду с условно-постоянными затратами в составе утвержденного тарифа, предопределяет высокую цену на тепловую энергию.

Для повышения эффективности поставок тепловой энергии конечным потребителям рассматриваются следующие сценарии развития:

- 1) Вариант №1. Строительство и реконструкция котельных с переводом на газ с объединением трех котельных в единую сеть и функционированием одного источника;**
- 2) Вариант №2. Реконструкция источников с переводом на газ без объединения котельных;**
- 3) Вариант №3. Реконструкция котельных с сохранением существующего топлива.**

Рассмотрим подробнее каждый из предложенных вариантов.

Вариант №1 предполагает реконструкцию, а также строительство новых источников с переводом на газ взамен старых. Данный подход способствует увеличению надежности и эффективности теплоснабжения, в том числе путем снижения срока эксплуатации, удельных производственных показателей, а также повышению качества автоматизации на источниках и тепловых пунктах. Кроме того, объединение трех источников в единую сеть с функционированием одного источника повысить качество и эффективность теплоснабжения для потребителей, находящихся в зоне действия этих источников, одновременно с этим, уменьшение числа выбросов вредных веществ в атмосферу за счет концентрации производства тепла в одном источнике благоприятно повлияет на экологичность района.

Вариант №2 аналогичен варианту №1, но более требователен с точки зрения необходимых затрат на реализацию, кроме того, отсутствие мероприятий по объединению котельных оставит качество и эффективность для потребителей данной зоны на текущем уровне, а в прогнозируемом будущем возможно снижение в следствие увеличения срока эксплуатации.

Вариант №3 подразумевает повышение надежности теплоснабжения путем снижения срока эксплуатации, однако удельные производственные показатели остаются на прежнем уровне, что в долгосрочной перспективе приведет к увеличению эксплуатационных затрат вследствие роста себестоимости тепловой энергии. В свою очередь, повышение себестоимости ведет к увеличению процента роста тарифа.

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

В результате анализа технико-экономических последствий реализации трех вариантов развития системы теплоснабжения выявлено, что при одинаковых капитальных вложениях чистая прибыль с накопительным потоком по Варианту № 1 является максимальной и составляет 4 227, 019 млн. рублей в сравнении с Вариантами № 2 и 3, которые меньше на 441,683 и 962,296 млн. рублей, соответственно срок окупаемости по Варианту № 1 составляет 12 лет, что меньше чем Варианты № 2 и 3 на 4 и 6 лет соответственно. Из этого заключаем о приоритете выбора варианта №1 в связи с максимальной экономической эффективностью при реализации в соотношении с повышением эффективности, надежности и экономичности теплоснабжения. Сравнительный анализ представлен в таблице 3-1.

Таблица 3-1. Сравнительный анализ технико-экономических показателей реализации вариантов.

Вариант №	Необходимый объем вложений (млн. р.)	Чистая прибыль (убыток) накопительным потоком (млн. р.)	Дисконтированный срок окупаемости, лет	Чистая приведенная стоимость (млн.р.)
1	9507,515	4 227,019	25	514,711
2	9507,515	3 785,336	29	279,949
3	9507,515	3 264,723	34	84,306

4.3. Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения

Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения при актуализации схемы теплоснабжения не производится.

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

Общие положения

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

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

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

- 1) Группа проектов 11 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 2) Группа проектов 12 – реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- 3) Группа проектов 13 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;
- 4) Группа проектов 14 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с

комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в связи с физическим износом оборудования;

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

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

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

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

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

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

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

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется.

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

При разработке нового проекта уточнены сведения о перспективах развития муниципального образования, в частности уточнен перечень перспективных потребителей.

Довольно существенное число перспективных объектов расположено на существенном удалении от существующих систем централизованного теплоснабжения, в том числе и в поселениях, где в принципе отсутствует централизованное теплоснабжение.

Ввиду значительной удаленности, проектом Схемы теплоснабжения предусматривается строительство 65 котельных. При этом ряд котельных будет снабжать единственного потребителя, не относящегося к категории населения и прочим категориям, для которых должно предусматриваться в обязательном порядке регулируемое теплоснабжение.

Реалистичен и вариант, при котором целевые показатели Генерального плана не будут достигнуты или будут достигнуты в течение более длительного времени, нежели 2040 г. При таком варианте вероятно отсутствие необходимости строительства всех указанных котельных, что должно уточняться при последующих актуализациях.

Оценка инвестиций в строительство каждой котельной представлена в таблице ниже.

Таблица 5.1-1 План мероприятий по строительству новых котельных, для теплоснабжения потребителей, находящихся на существенном удалении от действующих систем централизованного теплоснабжения

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
38	Строительство объекта: Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово	2027	2028	70,459	7,50
39	Строительство объекта: Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно-складских объектов в с. Рогачево	2027	2028	37,814	4,00
40	Строительство объекта: Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	2027	2028	42,275	4,50
41	Строительство объекта: Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	2027	2028	42,275	4,50
42	Строительство объекта: Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	2027	2028	133,584	19,00
43	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	2037	2038	38,393	3,00
44	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	2022	2023	93,564	16,00
45	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	2022	2023	59,432	8,00
46	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	2022	2023	15,194	1,20
47	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	2022	2023	6,331	0,50
48	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	2022	2023	6,331	0,50
49	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе	2022	2023	6,331	0,50
50	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения западнее ул. Профессиональной	2037	2038	17,341	0,80
51	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе	2022	2023	6,331	0,50
52	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с	2022	2023	2,532	0,20

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
	молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной				
53	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	2022	2023	3,799	0,30
54	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	2022	2023	6,331	0,50
55	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	2037	2038	26,011	1,20
56	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	2037	2038	2,168	0,10
57	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	2037	2038	26,011	1,20
58	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	2037	2038	7,586	0,35
59	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	2022	2023	33,430	4,50
60	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- развлекательный центр (закрытый карьер)	2037	2038	15,173	0,70
61	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	2022	2023	15,194	1,20
62	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	2022	2023	1,266	0,10
63	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	2022	2023	4,432	0,35
64	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	2022	2023	1,899	0,15
65	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	2037	2038	26,011	1,20

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
66	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	2037	2038	44,792	3,50
67	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	2022	2023	4,432	0,35
68	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	2037	2038	3,251	0,15
69	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	2037	2038	54,189	2,50
70	Строительство объекта: Новая водогрейная котельная БМК-30	2020	2021	136,221	30,00
71	Строительство объекта: Новая БМК-20	2021	2022	104,467	20,00
72	Строительство объекта: Новая БМК-10	2028	2029	76,412	10,00
73	Строительство объекта: Новая БМК-2	2028	2029	33,090	2,00
74	Строительство объекта: Новая котельная 0,8 Гкал/час с.Костино	2025	2026	11,848	0,80
75	Строительство объекта: Новая БМК д. Рыбаки	2022	2023	58,478	10,00
76	Строительство объекта: Новая котельная с. Озерецкое	2037	2038	313,180	55,00
77	Строительство объекта: Новая БМК Кузьево	2022	2023	70,173	12,00
78	Строительство объекта: Новая котельная с. Белый Раст	2022	2023	70,173	12,00
79	Строительство объекта: Новая котельная д. Спас-Каменка	2037	2038	63,588	5,00
80	Строительство объекта: Новая котельная с. Костино	2022	2023	26,165	3,50
81	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Кончинино	2022	2023	6,331	0,50
82	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) с. Батюшково	2037	2038	6,503	0,30
83	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Непейно	2037	2038	5,419	0,25
84	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Курово	2037	2038	8,670	0,40
85	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Астрецово	2037	2038	1,084	0,05
86	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Степаново	2037	2038	1,084	0,05
87	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Чеприно	2037	2038	2,168	0,10
88	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Ольгово	2037	2038	1,084	0,05
89	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Никольское	2037	2038	7,586	0,35
90	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Глазово	2037	2038	6,503	0,30
91	Строительство объекта: Новая БМК (школа) с. Батюшково	2022	2023	3,799	0,30
92	Строительство объекта: Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	2022	2023	166,312	50,00
93	Строительство объекта: Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	2022	2023	52,003	7,00
94	Строительство объекта: Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	2037	2038	120,129	12,00

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
95	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	2037	2038	130,140	13,00
96	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	2022	2023	15,194	1,20
97	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	2037	2038	51,191	4,00
98	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	2037	2038	43,351	2,00
99	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	2037	2038	39,016	1,80
100	Строительство объекта: Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	2022	2023	332,625	100,00
101	Строительство объекта: Новая БМК для объектов д. Курово	2020	2021	26,088	2,50
102	Строительство объекта: Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	2020	2021	39,269	6,00
ИТОГО				2883,5	451,5

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

Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения был проведен на основе прогнозных индексов роста цен на тепловую энергию и прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года.

5.3. Предложения по реконструкции 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

Предложения по модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку представлены в таблице 5.1-1.

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

Предложения по модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения перспективную тепловую нагрузку представлены в таблице 5.4-1.

Следует отметить, указанные ниже мероприятия подлежат ежегодной актуализации, ввиду существенного количества факторов. Все котельные находятся в эксплуатационной ответственности МУП ДУ ЖКХ. По прочим котельным зоны ЕТО №01, а также котельным прочих теплоснабжающих организаций, прогнозное подключение потребителей к тепловым сетям не приведет к необходимости наращивания установленной мощности или снижения (ликвидации) ограничений использования установленной мощности.

При производстве тепловой энергии на котельных имеется ряд проблем, в целом связанных с 2 основными факторами:

- 1) Существенный физический и моральный износ оборудования (средневзвешенный срок службы оборудования котельных МУП ДУ ЖКХ составляет на начало 2020 г. – 35,6 лет);
- 2) Неэффективность производства (неоптимальная загрузка оборудования, отсутствие развитой системы газоснабжения, позволяющей газифицировать все котельные городского округа, отсутствие автоматизации).

Основным показателем, характеризующим энергоэффективность производства тепловой энергии является удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов, $\text{кг}_{\text{у.т.}}/\text{Гкал}$. Прогнозная динамика его изменения в целом по МУП ДУ ЖКХ, с учетом реализации мероприятий по всем группам проектов представлена на рисунке 5.4-1 – 5.4-2.

Рисунок 5.4-1 – Изменение УРУТ по МУП ДУ ЖКХ

Также существенный эффект от реализации мероприятий ожидается в износе оборудования, что отражено ниже, в части МУП ДУ ЖКХ (с учетом реализации мероприятий по всем группам проектов).

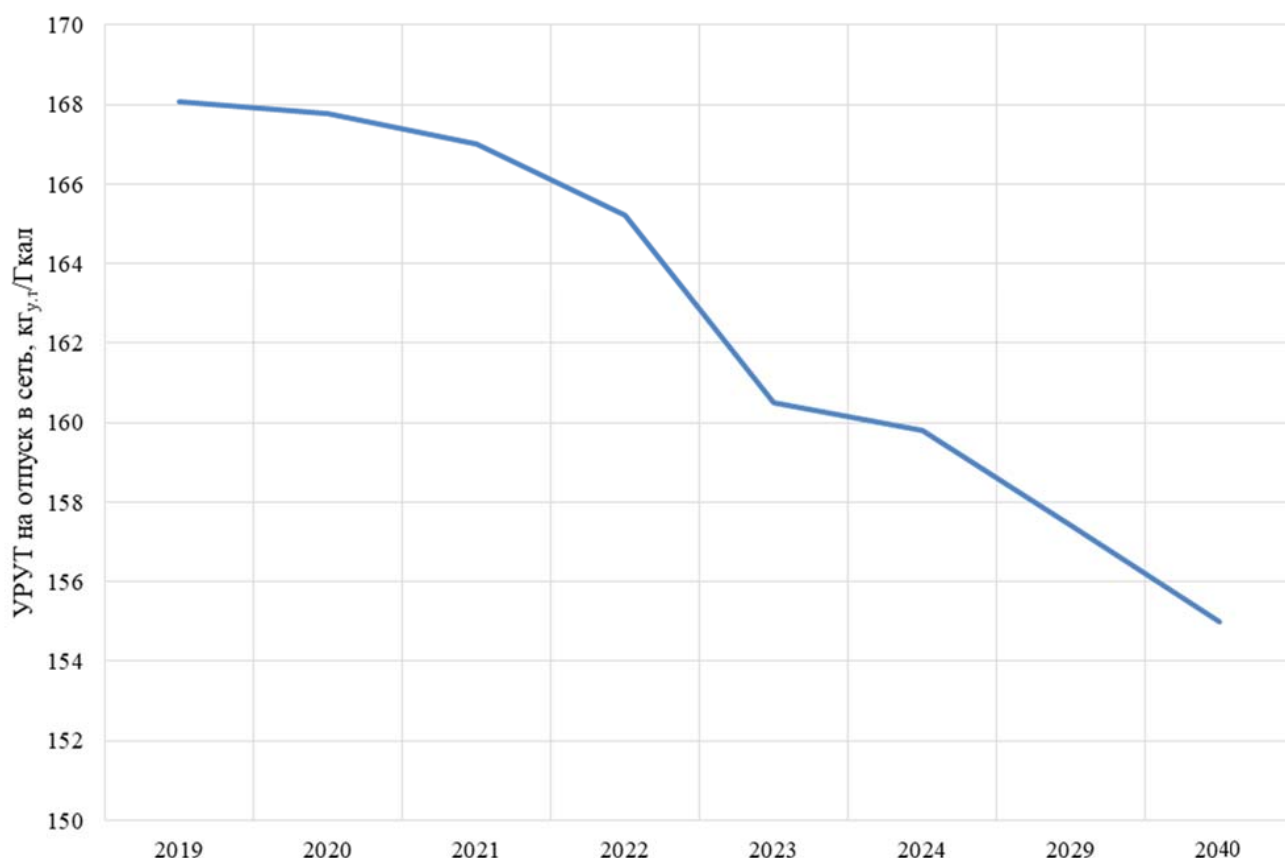


Рисунок 5.4-2 – Изменение средневзвешенного срока службы основного теплогенерирующего оборудования МУП ДУ ЖКХ

Предложенные мероприятия позволяют несколько снизить степень износа котельных. Необходимо отметить, в расчете указанного индикатора не учитывается снижение износа оборудования при переводе паровых котлов в водогрейный режим, что условно могло бы снизить средневзвешенный срок службы.

Таблица 5.4-1 План мероприятий по реконструкции действующих котельных, строительству новых котельных на территории старых.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
1	Котельная ул. Космонавтов: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала	2021	2022	99,2	Снижение эксплуатационных расходов. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.
2	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС): Строительство новой модульной котельной (рядом с тепловой камерой Т1) с установкой водогрейных котлов для работы без обслуживающего персонала	2021	2022	40,5	Снижение эксплуатационных расходов. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.
3	Котельная Комсомольская МЖБК: Замена горелок с уменьшением их мощности. Замена всего вспомогательного оборудования.	2021	2022-2023	77	Снижение эксплуатационных расходов, оптимизация загрузки оборудования. Обеспечения надёжности теплоснабжения, сокращение физического износа.
4	Котельная Садовая, Садовая 2, Советская: Вывод из эксплуатации котельных Садовая 2 и Советская и объединения их нагрузок с данной котельной с заменой всего основного и вспомогательного оборудования	2021	2022-2023	680	Снижение эксплуатационных расходов, оптимизация загрузки оборудования. Обеспечения надёжности теплоснабжения, сокращение физического износа.
7	Котельная ул. Профессиональная: Замена всего основного и вспомогательного оборудования. Замена котлов на Vitomax 200-HW (17,75 МВт)-3 шт, «Vitomax 200-LW (12 МВт)-1шт или аналоги. Установка приборов учета энергоресурсов в котельной.	2034	2035-2036	533	Снижение эксплуатационных расходов, оптимизация загрузки оборудования. Обеспечения надёжности теплоснабжения, сокращение физического износа.
8	Котельная ул. Внуковская (РТС): Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (2,3 МВт) -3шт или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2021	2022	70,5	Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.
9	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат): Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт) -3шт (или аналоги) со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2021	2022	9,7	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Снижение эксплуатационных расходов. Обеспечения надёжности теплоснабжения.
10	Котельная Иванцево				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
11	Котельная Орево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2 шт.; 2,9 МВт - 1 шт.) или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2024	2025	66	Снижение эксплуатационных расходов. Обеспечение надежности теплоснабжения.
12	Котельная Настасьино				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
13	Котельная Княжево				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
14	Котельная Орудьево-Лента				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
15	Котельная Орудьево уч. 2				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
16	Котельная Жуковка Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,25 МВт) -2шт или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2023	2024	8,25	Снижение эксплуатационных расходов. Обеспечение надежности теплоснабжения.
17	Котельная Целеево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» 0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2026	2027	15,7	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Снижение эксплуатационных расходов.
18	Котельная Парамонова Закрытие котельной		2023-2024	-	Закрытие котельной, т.к. село газифицировано.
19	Котельная Подосинки				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
20	Котельная Останкино: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (3,5 МВт -2шт.; 2,3 МВт -1 шт.) или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2025	2026	69,42	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.
21	Котельная Левково				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
22	Котельная Каменка				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
23	Котельная Метростроевская: Строительство новой модульной котельной рядом с	2022	2023	6,1	Замена старых морально и физически устаревших котлов.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
	существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona": 90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудовании для работы без 22обслуживающего персонала.				Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.
24	Котельная Рогачево, ул. Мира: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -3шт.) или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудовании для работы без обслуживающего персонала.	2027	2028	87,5	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Снижение эксплуатационных расходов.
25	Котельная Рогачево, пл. Осипова: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт) -2шт или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудовании для работы без обслуживающего персонала.	2024	2025	14,5	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Снижение эксплуатационных расходов. Создание возможности подключения новых потребителей.
26	Котельная Александрово: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" 90кВт -2 шт. или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудовании для работы без обслуживающего персонала.	2022	2023	6,2	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.
27	Котельная Покровское: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" 90кВт -4 шт. или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудовании для работы без обслуживающего персонала.	2022	2023	8,4	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.
28	Котельная Ивлево: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" 90кВт -2 шт. или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудовании для работы без обслуживающего персонала.	2024	2025	6,2	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.
29	Котельная Рогачево-больница: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona" 90кВт -4 шт или аналоги. со всем современным вспомогательном оборудовании для работы без обслуживающего персонала.	2022	2023	8,4	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
30	Котельная Икша-Стройдеталь: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт) -3шт или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2025	2026	100,4	Установлены физически и морально устаревшие паровые котлы, не обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку
31	Котельная ДРСУ-5				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
32	Котельная Икша ЯРГС				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
33	Котельная Белый Раст				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
34	Котельная Белый Раст-2				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
35	Котельная Ермолино: 1. Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» 2,3 МВт -3 шт. или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2027	2028	66,3	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.
36	Котельная Костино				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
37	Котельная Новое Гришино Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (2,3 МВт -2шт., 2,8 МВт- 1 шт.) или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2026	2027	66,8	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Снижение эксплуатационных затрат
38	Котельная Раменье Закрытие котельной		2023-2024	-	Закрытие котельной, т.к. село газифицировано.
39	Котельная Насадкино				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
40	Котельная Куликово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (2,0 МВт) - 3шт, или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2025	2026	50	Снижение эксплуатационных расходов. Обеспечения надёжности теплоснабжения, ликвидация физического износа. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
41	Котельная Мельчевка				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
42	Котельная ПНИ п. Луговой				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
43	Котельная п. Некрасовский, ул. Заводская: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» Серии M62D (Липецк) (4,2 МВт) -3шт, или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2021	2022	64,5	Вывод из эксплуатации морально и физически устаревших котлов. Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.
44	Котельная по ул. Краснофлотская п. Некрасовский Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (1,7 МВт) -3шт или аналоги. Перевод котельной в автоматический режим	2024	2025	43,5	Снижение эксплуатационных затрат, оптимизация загрузки оборудования
45	Котельная по ул. Свободы п. Некрасовский Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» 0,64 МВт -2 шт. и 0,25 МВт - 1 шт. или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2028	2029	15,7	Снижение эксплуатационных затрат, оптимизация загрузки оборудования
46	Котельная Новосиньково Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (6 МВт -3 шт.;5 МВт - 1 шт.) или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2026	2027-2028	183	Повышение теплопроизводительности к/а, перевод котельной на закрытую схему, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергетической эффективности
47	Котельной Автополигон Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (4,2 МВт -3шт.) со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2023	2024	99,2	Повышение теплопроизводительности к/а, перевод котельной на закрытую схему, снижение негативного воздействия на окружающую среду, повышение энергетической эффективности
48	Котельная Абрамцево (Бунятино)				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
49	Котельная Синьково				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
50	Котельная Ольявидово				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
51	Котельная Носково: Замена дизельного оборудования на электрокотлы с новыми насосами. Полная автоматизация котельной.	2021	2022	1,75	Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов.
52	Котельная Буденновец (Даниловское)				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
53	Котельная п. Рыбное Строительство новой модульной котельной рядом с существующей котельной с установкой водогрейных котлов «Vitomax 200-LW» (3,5 МВт -2шт., 2,8 МВт - 1 шт.) или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2026	2027	82	Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов. Ликвидация фактического износа.
54	Котельная Якошь				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
55	Котельная Ковригино: Газификация объекта. Строительство новой модульной котельной рядом с котельной с установкой водогрейных котлов «Vitoplex 100-PV» (0,5 МВт) -2шт или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2024	2025	14,3	Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов. Ликвидация фактического износа.
56	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
57	Котельная ул. Ленина, Яхрома Замена всего основного и вспомогательного оборудования, замена котлов на Vitomax 200-HW (7,9 МВт)-4 шт, или аналоги. Дизель в качестве аварийного топлива. Перевод котельной в автоматический режим.	2028	2029-2030	277	Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов. Снижение фактического износа.
58	Котельная Подъячево Замена котлов и всего вспомогательного оборудования «Vitoplex 100-PV» (0,95 МВт) -3шт или аналоги Автоматизация котельной	2021	2021	22,9	Снижение эксплуатационных расходов. Обеспечение возможности подключения новых потребителей.
59	Котельная Астречово: Строительство новой модульной котельной рядом с существующей с установкой настенных водогрейных котлов "Thermona": 90кВт -1 шт.; 45 кВт -1 шт. или аналоги, со всем современным вспомогательном оборудования для работы без обслуживающего персонала.	2026	2027	6,1	Улучшение технологических параметров работы оборудования, повышение КПД выработки. Снижение эксплуатационных расходов. Ликвидация фактического износа.
60	Котельная Семеновское				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
61	Котельная Поповка				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
62	Котельная ДЗФС Замена сетевых насосов в соответствии с нагрузкой. Автоматизация котельной.	2021	2022	4,4	Независимость от внешней энергосистемы. Повышение надежности за счет бесперебойного электропитания. Экономия эксплуатационных расходов при производстве.
63	Котельная 17 (Трудовая) Установка новой БМК с котлами «Vitomax 200-LW» (2,8 МВт) – 3 шт, или аналоги во всем вспомогательным оборудованием для работы без обслуживающего персонала	2021	2022-2023	79	Снижение эксплуатационных затрат, оптимизация загрузки оборудования
64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
65	Котельная ООО «Апраксин Центр»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
66	Котельная ОАО «Гамма»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
67	Котельная №1 - МУП «ДУ ЖКХ»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
68	Котельная №2 - МУП «ДУ ЖКХ»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
69	Котельная Промышленная «ДУ ЖКХ»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
70	Котельная Луговая				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
71	Котельная Горшково (Подмошье) - ООО «ДУ ЖКХ»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
73	Котельная ООО «Легион»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
74	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
75	Котельная ООО «Парк «Яхрома»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
76	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
77	Котельная завода № 1 («старая»)				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.	Обоснование и основные эффекты от проведения предлагаемых мероприятий
78	Котельная завода № 2 («новая»)				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
79	Котельная пансионата ветеранов «Турист»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
80	Котельная ООО «54ПК»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
81	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
82	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
83	Котельная Дядьково № 83				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
84	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
85	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
86	Котельная Горки				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
87	Котельная ООО «СКС»				Мероприятия по реконструкции не предусмотрены.
Итого по реконструкции действующих котельных и строительству новых на месте старых				2 983,42	

5.5. Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения

На период актуализации схемы теплоснабжения перевод потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения не планируется.

5.6. Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения

На период актуализации схемы 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

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

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

Перераспределение нагрузок от котельной д. Парамоново МУП ДУ ЖКХ

Котельная Парамоново в настоящее время использует для выработки тепловой энергии дизельное (печное) топливо.

По состоянию на момент актуализации Схемы теплоснабжения, МУП ДУ ЖКХ прорабатывает решение по закрытию котельной д. Парамоново, так как рядом находится центр Санно-бобслейной трассы «Парамоново». Ведомственная котельная, от которой осуществляется теплоснабжение объектов Санно-бобслейной трассы, в настоящее время имеет резерв тепловой мощности, достаточный:

- 1) как для качественного и надежного теплоснабжения потребителей существующих объектов;
- 2) так и для качественного и надежного теплоснабжения объектов, подключенных в настоящее время к котельной д. Парамоново (2 дома).

Предварительная договоренность о переключении объектов в настоящее время достигнута. Необходимо отметить также аварийное состояние существующей котельной д. Парамоново, что приводит к необходимости скорейшей реализации мероприятий по переключению.

Перераспределение нагрузок от котельной д. Раменье МУП ДУ ЖКХ

Котельная Раменье в настоящее время использует для выработки тепловой энергии жидкое топливо - мазут. Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предлагается закрытие котельной д. Раменье с отопительного сезона 2023-2024 гг. и перевод оставшихся потребителей на автономные источники теплоснабжения.

Перераспределение нагрузок в ПР Некрасовский

Базовой версией в ГП Некрасовский предусматривалось осуществление переключения тепловой нагрузки в зоне действия котельной ООО «54ПК» на котельную ООО «СКС» в 2019 году. Котельная ООО «54 ПК» в дальнейшем будет осуществлять свою деятельность только на собственное производство и собственные нужды предприятия ООО «54 ПК». Однако в настоящее время мероприятие не реализовано и отсутствуют проектные проработки технических решений. В сложившихся условиях затруднительно провести перевод нагрузки в ближайшие годы, поэтому мероприятие переносится на 2022-2023 гг.

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

В базовых версиях рассматривался ряд мероприятий по организации комбинированной выработки на котельных, на базе современных газопоршневых агрегатов (ГПА).

В настоящее время утверждена инвестиционная программа АО «ТЭП», согласно которой на котельной по ул. Профессиональная планируется установка ГПА мощностью 300 кВт.

Однако внедрение когенерации на базе ГПА имеет ряд недостатков.

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

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

Учитывая данные недостатки проектом Схемы теплоснабжения предлагается рассмотреть реальный опыт внедрения ГПА на котельной АО «ТЭП». При устойчивом положительном эффекте на протяжении нескольких лет возможно рассмотреть внедрение установок и на других котельных.

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

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

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

Корректировка существующих температурных графиков источников теплоснабжения требует изменений при принятии решения о замене существующего котлового оборудования на жаротрубные котлы при реконструкции источников теплоснабжения в рамках проектирования новой Схемы теплоснабжения или при строительстве новых источников теплоснабжения при невозможности реконструкции существующих котельных или при изменении основного вида топлива.

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

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

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

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

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

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

Общие положения

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

- предлагаемые к строительству новые тепломагистрали, предназначенные для обеспечения тепловой энергией новых потребителей, одновременно бы повышали системную надёжность и способствовали повышению эффективности теплоснабжения существующих потребителей, например, в результате их переключения с котельных на источники комбинированной выработки тепловой энергии;

- предлагаемые в проекте Схемы теплоснабжения перекладки тепловых сетей, предназначенные для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, были бы минимизированы за счёт возможных переключений зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности источников, и одновременно бы повышали бы надёжность теплоснабжения существующих потребителей за счёт вывода из эксплуатации

старых участков;

- предложения по строительству тепловых сетей, при которых осуществляется возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, совмещали бы в себе цель перспективного повышения эффективности теплоснабжения и снижения тарифной нагрузки для потребителей.

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

Структура проектов представлена ниже:

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

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

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

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

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

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

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

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

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Главе 8 и Главе 11.

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).

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

- принадлежность тепловых источников и тепловых сетей разным хозяйствующим субъектам;

- разбросанность и оторванность друг от друга локальных участков теплосети;

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

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

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

Планирование мероприятий, связанных со строительством магистральных и распределительных тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения может осуществляться различным образом, что обусловлено рядом факторов в основном градостроительного характера. Например, при комплексной застройке новых микрорайонов часто можно определить трассировку тепловой сети от существующей сети до границы земельного участка застройщика, поскольку «посадка» конкретных зданий не всегда известна. Кроме того, безусловно, целесообразно вести проектирование тепловых сетей внутри площадки комплексной застройки совместно с прочими сетями с учетом всех сопутствующих факторов.

В случае отсутствия конкретной информации о конкретной трассировке одним из возможных способов определения затрат на строительство является определение стоимости подключения исходя из среднестатистической удельной стоимости строительства внутриплощадочных тепловых сетей для подключения нагрузки 1 Гкал/ч на основе ранее выполненных аналогичных работ.

С целью определения ориентировочных затрат на строительство и реконструкцию распределительных тепловых сетей для подключения новых потребителей применен метод аналогов, который основан на анализе удельной материальной характеристики для типовой котельной. Методика приведена в Главе 8 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Состав группы проектов № 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения» для магистральных и распределительных сетей существующих и перспективных источников тепловой энергии, приведён в таблице 6.2-1.

Таблица 6.2-1 Состав группы проектов № 2 (Подключение к существующим источникам теплоснабжения)

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации и СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	МУП ДУ ЖКХ	282,55	Канальная	10,5	2022	2023	0,9	8,9	3,84	13,64
2	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	МУП ДУ ЖКХ	572,88	Канальная	21,8	2037	2038	3,31	9,32	13,64	48,63
3	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	МУП ДУ ЖКХ	58,5	Бесканальная	0,7	2037	2038	0,11	1,04	0,45	1,60
4	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Якоть	МУП ДУ ЖКХ	88,75	Бесканальная	1	2029	2030	0,12	1,14	0,49	1,75
5	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Якоть	МУП ДУ ЖКХ	56,64	Бесканальная	1,1	2030	2031	0,14	1,32	0,57	2,03
6	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Буденновец (Даниловское)	МУП ДУ ЖКХ	17,06	Бесканальная	0,2	2026	2027	0,02	0,2	0,09	0,31
7	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	МУП ДУ ЖКХ	69,4	Бесканальная	0,8	2027	2028	0,09	0,83	0,36	1,28

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компаний	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятор а, млн. руб.	Дата реализа ции ПИР и ПСД, год	Дата реализаци и СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализац ии, млн. руб.	ИТОГО Стоимос ть на дату реализац ии, млн. руб.
	Котельная Буденновец (Даниловское)										
8	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Буденновец (Даниловское)	МУП ДУ ЖКХ	69,4	Бесканальная	0,8	2028	2029	0,09	0,86	0,37	1,32
9	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рыбное	МУП ДУ ЖКХ	83,49	Бесканальная	1,3	2021	2022	0,1	1	0,43	1,53
10	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рыбное	МУП ДУ ЖКХ	105,1	Бесканальная	1,3	2023	2024	0,12	1,16	0,5	1,78
11	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рыбное	МУП ДУ ЖКХ	64,06	Бесканальная	0,8	2027	2028	0,09	0,84	0,36	1,29
12	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рыбное	МУП ДУ ЖКХ	30	Бесканальная	0,4	2024	2025	0,04	0,35	0,15	0,54
13	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ольвидово	МУП ДУ ЖКХ	134,74	Бесканальная	1,5	2027	2028	0,17	1,62	0,7	2,49
14	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	МУП ДУ ЖКХ	76,37	Бесканальная	1,5	2026	2027	0,16	1,57	0,67	2,40

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компаний	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлято ра, млн. руб.	Дата реализа ции ПИР и ПСД, год	Дата реализаци и СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализац ии, млн. руб.	ИТОГО Стоимос ть на дату реализац ии, млн. руб.
	Котельная Ольявидово										
15	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ковригино	МУП ДУ ЖКХ	177,96	Бесканальная	4,6	2027	2028	0,52	4,96	2,14	7,62
16	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новосиньково	МУП ДУ ЖКХ	214,16	Бесканальная	2,6	2021	2022	0,21	2,1	0,9	3,21
17	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новосиньково	МУП ДУ ЖКХ	24,44	Бесканальная	0,3	2032	2033	0,04	0,38	0,16	0,58
18	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новосиньково	МУП ДУ ЖКХ	847,1	Бесканальная	12,9	2022	2023	1,1	10,85	4,67	16,62
19	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Автополигон	МУП ДУ ЖКХ	172,25	Бесканальная	2,5	2022	2023	0,22	2,11	0,91	3,24
20	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Автополигон	МУП ДУ ЖКХ	153,63	Бесканальная	1,9	2037	2038	0,25	2,45	1,06	3,76
21	Строительство участка тепловой сети для подключения	МУП ДУ ЖКХ	886,32	Канальная	34,9	2022	2023	3	29,64	12,77	45,41

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компаний	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятор, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализа ции, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализа ции, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализа ции, млн. руб.	ИТОГО Стоимос ть на дату реализа ции, млн. руб.
	перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома										
22	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	МУП ДУ ЖКХ	478,33	Канальная	17,9	2037	2038	2,71	25,99	11,2	39,83
23	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	МУП ДУ ЖКХ	123,62	Канальная	4,7	2023	2024	0,43	4,28	1,84	6,55
24	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	МУП ДУ ЖКХ	183,9	Бесканальная	2,2	2022	2023	0,2	1,91	0,82	2,93
25	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	МУП ДУ ЖКХ	21,24	Бесканальная	0,3	2023	2024	0,02	0,23	0,1	0,35
26	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	МУП ДУ ЖКХ	72,11	Бесканальная	0,9	2037	2038	0,13	1,29	0,55	1,97
27	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная № 17	МУП ДУ ЖКХ	64,75	Бесканальная	0,8	2037	2038	0,12	1,15	0,5	1,77
28	Строительство участка тепловой сети										

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компаний	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятор а, млн. руб.	Дата реализа ции ПИР и ПСД, год	Дата реализаци и СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализац ии, млн. руб.	ИТОГО Стоимос ть на дату реализац ии, млн. руб.
	для подключения перспективы Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	196,41	Бесканальная	3,3	2021	2022	0,25	2,51	1,08	3,84
29	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	55,67	Бесканальная	0,7	2024	2025	0,07	0,71	0,31	1,09
30	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ООО «СКС»	ООО «СКС»	73,1	Бесканальная	1	2037	2038	0,15	1,43	0,62	2,20
31	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ООО «Катуар- Инвест»	ООО «Катуар- Инвест»	184,4	Надземная	2,6	2022	2023	0,23	2,2	0,94	3,37
32	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ООО «Катуар- Инвест»	ООО «Катуар- Инвест»	94,55	Надземная	1,3	2037	2038	0,2	1,93	0,83	2,96
33	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Куликово	МУП ДУ ЖКХ	89,35	Бесканальная	1,3	2026	2027	0,14	1,39	0,6	2,13
34	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Раменье	МУП ДУ ЖКХ	32,4	Бесканальная	0,6	2021	2022	0,05	0,48	0,21	0,74
35	Строительство участка тепловой сети	МУП ДУ ЖКХ	112,42	Бесканальная	1,8	2021	2022	0,13	1,28	0,55	1,96

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компаний	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятор а, млн. руб.	Дата реализа ции ПИР и ПСД, год	Дата реализаци и СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализац ии, млн. руб.	ИТОГО Стоимос ть на дату реализац ии, млн. руб.
	для подключения перспективы Котельная Насадкино										
36	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Космонавтов	МУП ДУ ЖКХ	60,02	Бесканальная	0,8	2021	2022	0,05	0,59	0,25	0,89
37	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Профессионал ьная	МУП ДУ ЖКХ	50	Бесканальная	0,6	2021	2022	0,05	0,51	0,23	0,79
38	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Профессионал ьная	МУП ДУ ЖКХ	280,7	Бесканальная	4,2	2022	2023	0,36	3,59	1,55	5,5
39	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Внуковская (РТС)	МУП ДУ ЖКХ	25	Бесканальная	0,3	2021	2022	0,03	0,27	0,12	0,42
40	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	МУП ДУ ЖКХ	414,65	Бесканальная	6,1	2021	2022	0,68	6,52	2,81	10,01
41	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Горшково (Подмошье)	МУП ДУ ЖКХ	180,91	Бесканальная	2,2	2037	2038	0,33	3,22	1,39	4,94
42	Строительство	МУП ДУ ЖКХ	53,6	Бесканальная	0,7	2037	2038	0,1	0,96	0,41	1,47

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компаний	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализац и, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализац ии, млн. руб.	ИТОГО Стоимос ть на дату реализац ии, млн. руб.
	участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Подосинки										
43	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Подосинки	МУП ДУ ЖКХ	241,74	Бесканальная	3	2032	2033	0,39	3,71	1,6	5,70
44	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Комсомольска я	МУП ДУ ЖКХ	140	Бесканальная	1,7	2021	2022	0,14	1,37	0,59	2,10
45	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы котельная ДЗФС, ул. Профессионал ьная, 25 (АО «ТЭП»)	АО «ТЭП»	220	Канальная	7,8	2021	2022	0,63	6,29	2,71	9,63
46	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ДЗФС, ул. Профессионал ьная, 25 (АО «ТЭП»)	АО «ТЭП»	75	Канальная	2,7	2032	2033	0,36	3,38	1,46	5,2
47	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новое Гришино	МУП ДУ ЖКХ	175,09	Бесканальная	2	2025	2026	0,22	2	0,87	3,09
48	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новое	МУП ДУ ЖКХ	280,9	Бесканальная	4	2037	2038	0,61	5,77	2,5	8,88

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компаний	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации и СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализа ции, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализа ции, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализа ции, млн. руб.	ИТОГО Стоимос ть на дату реализа ции, млн. руб.
	Гришино										
49	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ермолино	МУП ДУ ЖКХ	208,4	Бесканальная	3,6	2022	2023	0,31	3,03	1,3	4,64
50	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ермолино	МУП ДУ ЖКХ	115,61	Бесканальная	1,7	2021	2022	0,13	1,3	0,56	1,99
51	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ермолино	МУП ДУ ЖКХ	163,83	Бесканальная	2,4	2024	2025	0,23	2,23	0,96	3,42
52	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ермолино	МУП ДУ ЖКХ	60,04	Бесканальная	0,7	2037	2038	0,11	1,07	0,46	1,64
53	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Икша- Стройдеталь	МУП ДУ ЖКХ	251,76	Надземная	5,3	2035	2036	0,75	7,14	3,07	10,96
54	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Икша- Стройдеталь	МУП ДУ ЖКХ	113,63	Надземная	1,6	2036	2037	0,24	2,25	0,97	3,46
55	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Икша- Стройдеталь	МУП ДУ ЖКХ	85,25	Надземная	1,2	2037	2038	0,18	1,74	0,75	2,67
56	Строительство	МУП ДУ ЖКХ	55	Бесканальная	0,6	2021	2022	0,05	0,49	0,21	0,75

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компаний	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализа ции, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализа ции, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализа ции, млн. руб.	ИТОГО Стоимос ть на дату реализа ции, млн. руб.
	участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)										
57	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная завода № 2 («новая»)	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	98,4	Бесканальная	1,2	2022	2023	0,1	1,02	0,44	1,56
58	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная №2	МУП «ДУ ЖКХ»	379,24	Канальная	14,1	2022	2023	1,21	12,01	5,18	18,4
59	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная №1	МУП «ДУ ЖКХ»	189,82	Бесканальная	2,6	2022	2023	0,21	2,16	0,9	3,3
60	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Каменка	МУП «ДУ ЖКХ»	96,31	Бесканальная	1,2	2032	2033	0,15	1,48	0,64	2,27
61	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Останкино	МУП «ДУ ЖКХ»	87,56	Бесканальная	1,1	2024	2025	0,1	1,02	0,44	1,56
62	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Останкино	МУП «ДУ ЖКХ»	263,35	Бесканальная	3,7	2032	2033	0,49	4,73	2,03	7,25
63	Строительство участка тепловой сети для подключения	МУП ДУ ЖКХ	72,83	Бесканальная	1,4	2027	2028	0,16	1,54	0,66	2,36

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации и СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	перспективы Котельная Александрово										
64	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Горки	ООО «Тепло-ремсервис»	26,81	Надземная	0,3	2032	2033	0,04	0,37	0,16	0,57
65	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Горки	ООО «Тепло-ремсервис»	292,41	Надземная	3,6	2024	2025	0,34	3,33	1,44	5,11
66	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рогачево-больница	МУП ДУ ЖКХ	75,17	Бесканальная	0,9	2021	2022	0,07	0,74	0,32	,13
67	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рогачево-больница	МУП ДУ ЖКХ	296,87	Бесканальная	3,6	2023	2024	0,33	3,28	1,41	5,02
68	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рогачево, ул. Мира	МУП ДУ ЖКХ	97,1	Бесканальная	1,2	2027	2028	0,13	1,28	0,55	1,96
69	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рогачево, ул. Мира	МУП ДУ ЖКХ	275,09	Бесканальная	6,8	2022	2023	0,58	5,79	2,49	8,86
70	Строительство участка тепловой сети для подключения	МУП ДУ ЖКХ	768,47	Бесканальная	10,1	2023	2024	0,93	9,1	3,92	13,95

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компаний	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлято ра, млн. руб.	Дата реализа ции ПИР и ПСД, год	Дата реализаци и СМР и закупки оборудова ния, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудова ния на дату реализаци и, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализац ии, млн. руб.	ИТОГО Стоимос ть на дату реализац ии, млн. руб.
	перспективы Котельная Рогачево, ул. Мира										
			13300		267,3			27,82	270,86	116,70	415,38

Таблица 6.2-2 Состав группы проектов № 2 (Подключение к новым источникам теплоснабжения согласно допущению)

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
1	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Котельная Семеновское	ТСО не определена	0,61	1,1	2029	2030	0,13	1,23	0,53	1,89
2	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово	ТСО не определена	6,8	12	2027	2028	1,33	12,86	5,54	19,73
3	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно- складских объектов в с. Рогачево	ТСО не определена	3,75	6,6	2027	2028	0,74	7,09	3,05	10,88
4	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	ТСО не определена	4,23	7,5	2027	2028	0,83	8	3,45	12,28
5	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	ТСО не определена	4,1	7,2	2027	2028	0,8	7,75	3,34	11,89
6	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	ТСО не определена	17,1	30,1	2027	2028	3,36	32,33	13,93	49,62
	Строительство участка тепловой	ТСО не определена	2,37	4,2	2037	2038	0,63	6,07	2,61	9,31

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
7	сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно-логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)									
8	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	ТСО не определена	14,11	24,9	2022	2023	2,13	21,1	9,09	32,32
9	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	ТСО не определена	6,35	11,2	2022	2023	0,96	9,49	4,09	14,54
10	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	ТСО не определена	0,85	1,5	2022	2023	0,13	1,27	0,55	1,95
11	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	ТСО не определена	0,33	0,6	2022	2023	0,05	0,49	0,21	0,75
	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	ТСО не определена	0,38	0,7	2022	2023	0,06	0,57	0,24	0,87

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
12	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная									
13	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно-складского назначения, Ковригинское шоссе	ТСО не определена	0,34	0,6	2022	2023	0,05	0,51	0,22	0,78
14	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно-складского назначения западнее ул. Профессиональной	ТСО не определена	0,66	1,2	2037	2038	0,18	1,69	0,73	2,60
15	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе	ТСО не определена	0,38	0,7	2022	2023	0,06	0,57	0,24	0,87
16	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодежным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	ТСО не определена	0,12	0,2	2022	2023	0,02	0,18	0,08	0,28

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализа ции ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализац ии, млн. руб.
17	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово- деловой центр, ул. Бирлово поле	ТСО не определена	0,22	0,4	2022	2023	0,03	0,33	0,14	0,50
18	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональ ны й комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	ТСО не определена	0,38	0,7	2022	2023	0,06	0,57	0,24	0,87
19	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	ТСО не определена	0,95	1,7	2037	2038	0,25	2,43	1,05	3,73
20	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	ТСО не определена	0,05	0,1	2037	2038	0,01	0,13	0,06	0,20
21	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональ ный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный	ТСО не определена	0,96	1,7	2037	2038	0,26	2,46	1,06	3,78

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)									
22	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	ТСО не определена	0,24	0,4	2037	2038	0,06	0,61	0,26	0,93
23	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	ТСО не определена	3,28	5,8	2022	2023	0,5	4,9	2,11	7,51
24	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)	ТСО не определена	0,48	0,8	2037	2038	0,13	1,23	0,53	1,89
25	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	ТСО не определена	0,87	1,5	2022	2023	0,13	1,3	0,56	1,99
26	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с.	ТСО не определена	0,05	0,1	2022	2023	0,01	0,07	0,03	0,11

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	Ильинское									
27	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	ТСО не определена	0,27	0,5	2022	2023	0,04	0,4	0,17	0,61
28	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	ТСО не определена	0,11	0,2	2022	2023	0,02	0,16	0,07	0,25
29	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	ТСО не определена	0,14	0,2	2037	2038	0,04	0,36	0,15	0,55
30	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	ТСО не определена	2,79	4,9	2037	2038	0,75	7,14	3,08	10,97
31	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	ТСО не определена	0,27	0,5	2022	2023	0,04	0,4	0,17	0,61
32	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы		0,1	0,2	2037	2038	0,03	0,26	0,11	0,40

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализа ции ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализац ии, млн. руб.
	Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно- деловое назначение (общественный центр)	ТСО не определена								
33	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	ТСО не определена	1,9	3,3	2037	2038	0,51	4,86	2,09	7,46
34	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая водогрейная котельная БМК-30	ТСО не определена	2,85	5	2021	2022	0,38	3,75	1,62	5,75
35	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая водогрейная котельная БМК-30	ТСО не определена	0,36	0,6	2021	2022	0,05	0,51	0,22	0,78
36	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая водогрейная котельная БМК-30	ТСО не определена	20,19	35,6	2028	2029	4,11	39,44	16,99	60,54
37	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая водогрейная котельная БМК-30	ТСО не определена	3,22	5,7	2032	2033	0,74	7,1	3,06	10,90
38	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК-20	ТСО не определена	16,91	29,8	2021	2022	2,4	23,75	10,23	36,38
39	Строительство участка тепловой сети для	ТСО не определена	0,01	0	2024	2025	0	0,02	0,01	0,03

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализа- ции ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализа- ции, млн. руб.
	подключения перспективы Новая БМК-20									
40	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК-10	ТСО не определена	6,39	11,3	2028	2029	1,3	12,48	5,38	19,16
41	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК-10	ТСО не определена	0,64	1,1	2032	2033	0,15	1,41	0,61	2,17
42	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК-2	ТСО не определена	1,25	2,2	2028	2029	0,25	2,44	1,05	3,74
43	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная 0,8 Гкал/час с. Костино	ТСО не определена	0,46	0,8	2025	2026	0,08	0,8	0,35	1,23
44	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК д. Рыбаки	ТСО не определена	0,84	1,5	2022	2023	0,13	1,26	0,54	1,93
45	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК д. Рыбаки	ТСО не определена	6,49	11,4	2037	2038	1,74	16,61	7,16	25,51
46	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с. Озерецкое	ТСО не определена	45,48	80,1	2037	2038	12,17	116,4	50,14	178,71
47	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК Кузиево	ТСО не определена	2,07	3,6	2022	2023	0,31	3,09	1,33	4,73
48	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК Кузиево	ТСО не определена	8,33	14,7	2037	2038	2,23	21,32	9,18	32,73
49	Строительство участка тепловой сети для	ТСО не определена	0,63	1,1	2022	2023	0,1	0,94	0,41	1,45

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализа ции ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализац ии, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализац ии, млн. руб.
	подключения перспективы Новая котельная с.Белый Раст									
50	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с.Белый Раст	ТСО не определена	0,13	0,2	2024	2025	0,02	0,22	0,09	0,33
51	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с.Белый Раст	ТСО не определена	9,63	17	2037	2038	2,58	24,65	10,62	37,85
52	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная д. Спас- Каменка	ТСО не определена	3,92	6,9	2037	2038	1,05	10,03	4,32	15,40
53	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с. Костино	ТСО не определена	1,45	2,6	2022	2023	0,22	2,17	0,93	3,32
54	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с. Костино	ТСО не определена	1,39	2,4	2037	2038	0,37	3,56	1,53	5,46
55	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Кончинино	ТСО не определена	0,35	0,6	2022	2023	0,05	0,52	0,23	0,80
56	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) с. Батюшково	ТСО не определена	0,2	0,4	2037	2038	0,05	0,51	0,22	0,78
57	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Непейно	ТСО не определена	0,16	0,3	2037	2038	0,04	0,41	0,18	0,63
58	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	ТСО не определена	0,3	0,5	2037	2038	0,08	0,77	0,33	1,18

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	Новая БМК (д/с) д. Курово									
59	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Астрецово	ТСО не определена	0,02	0	2037	2038	0,01	0,05	0,02	0,08
60	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Степаново	ТСО не определена	0,02	0	2037	2038	0,01	0,05	0,02	0,08
61	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Чеприно	ТСО не определена	0,05	0,1	2037	2038	0,01	0,13	0,06	0,20
62	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Ольгово	ТСО не определена	0,02	0	2037	2038	0,01	0,05	0,02	0,08
63	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Никольское	ТСО не определена	0,25	0,4	2037	2038	0,07	0,64	0,28	0,99
64	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Глазово	ТСО не определена	0,24	0,4	2037	2038	0,06	0,61	0,26	0,93
65	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (школа) с. Батюшково	ТСО не определена	0,22	0,4	2022	2023	0,03	0,33	0,14	0,50
66	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Орудьево»	ТСО не определена	41	72,2	2022	2023	6,2	61,3	26,41	93,91
67	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная	ТСО не определена	5,64	9,9	2022	2023	0,85	8,43	3,63	12,91

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	Индустриальный парк вблизи д. Шелепино									
68	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	ТСО не определена	9,02	15,9	2037	2038	2,41	23,09	9,94	35,44
69	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения общественно- деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	ТСО не определена	10,57	18,6	2037	2038	2,83	27,05	11,65	41,53
70	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	ТСО не определена	0,9	1,6	2022	2023	0,14	1,35	0,58	2,07
71	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	ТСО не определена	2,97	5,2	2037	2038	0,79	7,6	3,27	11,66
72	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	ТСО не определена	1,67	2,9	2037	2038	0,45	4,27	1,84	6,56
73	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения	ТСО не определена	1,4	2,5	2037	2038	0,37	3,58	1,54	5,49

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование компании	Перспективная нагрузка, Гкал/ч	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.	ИТОГО Стоимость на дату реализации, млн. руб.
	Многоэтажной жилой застройки в д. Горшково									
74	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Белый Раст»	ТСО не определена	14,15	24,9	2022	2023	2,14	21,16	9,11	32,41
75	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Белый Раст»	ТСО не определена	14,15	24,9	2023	2024	2,28	22,45	9,67	34,40
76	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Белый Раст»	ТСО не определена	14,15	24,9	2024	2025	2,42	23,63	10,18	36,23
77	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Белый Раст»	ТСО не определена	14,15	24,9	2025	2026	2,54	24,74	10,66	37,94
78	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Белый Раст»	ТСО не определена	14,15	24,9	2026	2027	2,66	25,79	11,11	39,56
79	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Белый Раст»	ТСО не определена	12,44	21,9	2027	2028	2,44	23,52	10,13	36,09
ИТОГО			366,37	645,2			72,79	707,79	304,72	1093,47

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

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

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

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет перевода котельных в пиковый режим работы, не предусмотрено.

Перевод котельных в пиковый режим работы возможен при совместной работе с когенерационными установками. В Дмитровском ГО монтаж когенерационных установок в рамках Схемы теплоснабжения на период до 2040 года не предусматривается поэтому, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения, за счет перевода котельных в пиковый режим работы, не рассматривается.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусмотрены на котельной ул. Внуковская (РТС).

От котельной ул. Внуковская (РТС) до микрорайона проложена 4-х трубная надземная теплотрасса (частично по болоту) на сваях. Температурный график котельной 105-65 °С. Потери тепла значительные. Расстояние от котельной до жилого поселка 1,7 км. К тому же теплотрасса проходит по гаражам, охраняемым территориям предприятий и пр. Срок службы теплотрассы – более 30-ти лет.

С целью уменьшения тепловых потерь и повышения надежности теплоснабжения жилого микрорайона планируется проложить 2-х трубную теплотрассу 2Ду-300 мм (с учетом перспективы от котельной до нового ЦТП, изменив трассировку и с вводом ее непосредственно в микрорайон (минуя территории гаражей и предприятий) с одновременным строительством ЦТП внутри МКР.

Температурный график до ЦТП: 130-70°С, после ЦТП: 95-70°С.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №5 и направлены на повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Дмитровского ГО приведен ниже в таблице 6.4-1

В графическом виде мероприятие по изменению трассировки тепловой сети представлено на рисунке ниже.



Рисунок 6.4-1 - мероприятие по изменению трассировки тепловой сети от котельной ул. Внуковская (РТС)

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

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

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

Состав мероприятий на тепловых сетях теплоснабжающих организаций Дмитровского ГО приведен ниже в таблице 6.5-1:

Таблица 6.5-1. Состав мероприятий по реконструкции тепловых сетей в связи с износом теплоснабжающих организаций Дмитровского ГО

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр	Длина	Материал исполнения	Способ прокладки	Сумма вложений (млн.)
1	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Внуковская (РТС)" в связи со строительством новой котельной". (2021-2022 г.)	200	499	сталь, ппу изоляция	канальная	30
		200	930	сталь, ппу изоляция	канальная	
2	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Заводская" в связи со строительством новой котельной". (2021-2022 г.)	100	288	сталь, ппу изоляция	бесканальная	7,2
		70	271	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		50	674	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		80	204	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		30	135	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		40	115	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		150	203	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		200	51	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		80	58	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		25	92	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		20	5	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		150	126	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	336	сталь, ппу изоляция	надземная	
		50	273	сталь, ппу изоляция	надземная	
		125	65	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	90	сталь, ппу изоляция	надземная	
3	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Трудовая" в связи со строительством новой котельной". (2021-2022 г.)	50	1630	сталь, ппу изоляция	надземная	26
		70	918	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	382	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	1018	сталь, ппу изоляция	надземная	
		125	331	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	1055	сталь, ппу изоляция	надземная	
		250	147	сталь, ппу изоляция	надземная	
4	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Внуковская УПП ВОС" в связи со строительством новой котельной". (2021-2022 г.)	200	246,4	сталь, ппу изоляция	бесканальная	4,5
		150	246,4	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		200	295,5	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	295,5	сталь, ппу изоляция	надземная	
5	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Космонавтов" в связи со строительством новой котельной".	150	30	сталь, ппу изоляция	надземная	8,4
		200	47,5	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	47,5	сталь, ппу изоляция	надземная	

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр	Длина	Материал исполнения	Способ прокладки	Сумма вложений (млн.)
	(2021-2023 г.)	30	40	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	120,6	сталь, ппу изоляция	канальная	
		70	29	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	352,6	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	251	сталь, ппу изоляция	канальная	
		125	48	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	554	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	222	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		70	179	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		80	70	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		100	64	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
6	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Куликово" в связи со строительством новой котельной". (2025-2026 г.)	30	240	сталь, ппу изоляция	канальная	38
		40	43	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	700	сталь, ппу изоляция	канальная	
		70	47	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	440	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	490	сталь, ппу изоляция	канальная	
		125	100	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	320	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	50	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		80	130	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		100	55	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		125	130	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
7	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Метростроевская" в связи со строительством новой котельной". (2022-2023 г.)	50	11	сталь, ппу изоляция	канальная	2,5
		80	114	сталь, ппу изоляция	канальная	
8	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Покровское" в связи со строительством новой котельной". (2022-2023 г.)	40	33	сталь, ппу изоляция	надземная	14
		50	162	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	117	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	293	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	403	сталь, ппу изоляция	надземная	
		40	135	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		50	530	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		80	58	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
9	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой	80	168	сталь, ппу изоляция	канальная	0,8

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр	Длина	Материал исполнения	Способ прокладки	Сумма вложений (млн.)
	котельной". (2025-2026 г.)					
10	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Александрово" в связи со строительством новой котельной". (2022-2023 г.)	100	599	сталь, ппу изоляция	канальная	9,8
		50	557	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		80	229	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
11	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Рогачево, пл. Осипова" в связи со строительством новой котельной". (2025-2026 г.)	50	63	сталь, ппу изоляция	канальная	2
		50	108	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		70	34	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		125	96	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
12	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Рогачево, больница" в связи со строительством новой котельной". (2022-2023 г.)	40	15	сталь, ппу изоляция	надземная	2
		50	96	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	90	сталь, ппу изоляция	надземная	
		50	48	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
13	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной". (2026-2027 г.)	30	209	сталь, ппу изоляция	канальная	65
		40	247	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	1102	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	1577	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	1441	сталь, ппу изоляция	канальная	
		125	72	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	678	сталь, ппу изоляция	канальная	
		200	80	сталь, ппу изоляция	канальная	
14	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Свобода" в связи со строительством новой котельной". (2028-2029 г.)	50	50	сталь, ппу изоляция	бесканальная	8
		30	54	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	217	сталь, ппу изоляция	канальная	
		70	125	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	385	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	64	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	29	сталь, ппу изоляция	канальная	
		250	4	сталь, ппу изоляция	канальная	
		40	25	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	44	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	23	сталь, ппу изоляция	надземная	
		250	21	сталь, ппу изоляция	надземная	
15	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Автополигон" в связи со строительством новой	50	85	сталь, ппу изоляция	канальная	25
		70	326	сталь, ппу изоляция	канальная	

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр	Длина	Материал исполнения	Способ прокладки	Сумма вложений (млн.)
	котельной". (2022-2024 г.)	80	506	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	487	сталь, ппу изоляция	канальная	
		125	65	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	52	сталь, ппу изоляция	канальная	
		200	620	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	190	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	275	сталь, ппу изоляция	надземная	
		200	2500	сталь, ппу изоляция	надземная	
		350	520	сталь, ппу изоляция	надземная	
		500	160	сталь, ппу изоляция	надземная	
16	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Орево" в связи со строительством новой котельной". (2030-2031 г.)	30	48	сталь, ппу изоляция	канальная	26
		50	184	сталь, ппу изоляция	канальная	
		70	334	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	1109	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	630	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	160	сталь, ппу изоляция	канальная	
		200	60	сталь, ппу изоляция	канальная	
		250	286	сталь, ппу изоляция	канальная	
		30	130	сталь, ппу изоляция	надземная	
		50	95	сталь, ппу изоляция	надземная	
		70	53	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	14	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	338	сталь, ппу изоляция	надземная	
		200	112	сталь, ппу изоляция	надземная	
		250	306	сталь, ппу изоляция	надземная	
17	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Новосиньково" в связи со строительством новой котельной". (2022-2029 г.)	30	157	сталь, ппу изоляция	канальная	109
		50	416	сталь, ппу изоляция	канальная	
		70	322	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	987	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	789	сталь, ппу изоляция	канальная	
		125	796	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	1089	сталь, ппу изоляция	канальная	
		200	104	сталь, ппу изоляция	канальная	
		250	556	сталь, ппу изоляция	канальная	
		300	20	сталь, ппу изоляция	канальная	
18	"Реконструкция тепловых сетей котельной	50	86	сталь, ппу изоляция	канальная	0,8

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр	Длина	Материал исполнения	Способ прокладки	Сумма вложений (млн.)
	"Астрцово" в связи со строительством новой котельной". (2026-2027 г.)					
19	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Останкино" в связи со строительством новой котельной". (2025-2026 г.)	30	251	сталь, ппу изоляция	надземная	8
		40	87	сталь, ппу изоляция	надземная	
		50	112	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	69	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	170	сталь, ппу изоляция	надземная	
		200	170	сталь, ппу изоляция	надземная	
20	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Рабочая (Стройдеталь)" в связи со строительством новой котельной". (2025-2026 г.)	50	195,8	сталь, ппу изоляция	надземная	27,8
		80	87	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	6	сталь, ппу изоляция	надземная	
		200	6	сталь, ппу изоляция	надземная	
		300	745	сталь, ппу изоляция	надземная	
		30	65	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		50	50	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		100	50	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		50	12	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	146	сталь, ппу изоляция	канальная	
21	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Ермолино" в связи со строительством новой котельной". (2027-2028 г.)	50	144	сталь, ппу изоляция	канальная	12,8
		100	105	сталь, ппу изоляция	канальная	
		30	55	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		50	352	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		80	61	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
22	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Целеево" в связи со строительством новой котельной". (2026-2029 г.)	50	162	сталь, ппу изоляция	надземная	15,2
		80	97	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	97	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	530	сталь, ппу изоляция	надземная	
		50	55	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
23	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Мира" в связи со строительством новой котельной". (2022-2028 г.)	40	10	сталь, ппу изоляция	надземная	55,1
		50	208	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	105	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	60	сталь, ппу изоляция	надземная	
		125	181	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	337	сталь, ппу изоляция	надземная	
		200	967	сталь, ппу изоляция	надземная	

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр	Длина	Материал исполнения	Способ прокладки	Сумма вложений (млн.)
		250	221	сталь, ппу изоляция	надземная	
24	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной". (2026-2027 г.)	30	151	сталь, ппу изоляция	надземная	29,1
		50	1284	сталь, ппу изоляция	надземная	
		70	449	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	42	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	1804	сталь, ппу изоляция	надземная	
		125	100	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	419	сталь, ппу изоляция	надземная	
25	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной". (2024-2027 г.)	50	163,5	сталь, ппу изоляция	надземная	12,7
		80	204	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	265	сталь, ппу изоляция	надземная	
		250	188	сталь, ппу изоляция	надземная	
26	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Школа-интернат" в связи со строительством новой котельной". (2021-2022 г.)	40	36,6	сталь, ппу изоляция	канальная	3,5
		50	164	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	192	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	40	сталь, ппу изоляция	канальная	
27	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Профессиональная" в связи с реконструкцией котельной". (2035-2037 г.)	30	57	сталь, ппу изоляция	канальная	200
		40	101	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	670	сталь, ппу изоляция	канальная	
		70	407	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	769	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	794	сталь, ппу изоляция	канальная	
		125	178	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	953	сталь, ппу изоляция	канальная	
		200	746	сталь, ппу изоляция	канальная	
		250	13	сталь, ппу изоляция	канальная	
		300	66	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	2,5	сталь, ппу изоляция	надземная	
		500	226,5	сталь, ппу изоляция	надземная	
28	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Садовая-1" в связи с реконструкцией котельной". (2021-2023 г.)	50	606	сталь, ппу изоляция	бесканальная	250
		70	251	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		80	231	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		100	590	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		125	66	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		150	37	сталь, ппу изоляция	бесканальная	

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр	Длина	Материал исполнения	Способ прокладки	Сумма вложений (млн.)
		200	379	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		300	91,4	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		400	400	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		30	175	сталь, ппу изоляция	канальная	
		40	73	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	797	сталь, ппу изоляция	канальная	
		70	558	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	457	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	815	сталь, ппу изоляция	канальная	
		125	208	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	479	сталь, ппу изоляция	канальная	
		200	194	сталь, ппу изоляция	канальная	
		250	351	сталь, ппу изоляция	канальная	
		300	56	сталь, ппу изоляция	канальная	
		400	80	сталь, ппу изоляция	канальная	
		500	54	сталь, ппу изоляция	канальная	
29	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Комсомольская" в связи с реконструкцией котельной". (2021-2023 г.)	30	50	сталь, ппу изоляция	канальная	35
		50	186	сталь, ппу изоляция	канальная	
		70	214	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	196	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	190	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	129	сталь, ппу изоляция	канальная	
		200	338	сталь, ппу изоляция	канальная	
30	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Яхрома, Ленина" в связи с реконструкцией котельной". (2028-2030 г.)	50	261	сталь, ппу изоляция	канальная	80
		70	228	сталь, ппу изоляция	канальная	
		80	137	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	548	сталь, ппу изоляция	канальная	
		125	9	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	56	сталь, ппу изоляция	канальная	
		200	59	сталь, ппу изоляция	канальная	
		300	36,5	сталь, ппу изоляция	канальная	
		50	405	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		70	8	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		80	106	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		100	19,2	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		125	69	сталь, ппу изоляция	бесканальная	

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр	Длина	Материал исполнения	Способ прокладки	Сумма вложений (млн.)
		150	249	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		200	55	сталь, ппу изоляция	бесканальная	
		50	100,3	сталь, ппу изоляция	надземная	
		70	67	сталь, ппу изоляция	надземная	
		80	106	сталь, ппу изоляция	надземная	
		100	323	сталь, ппу изоляция	надземная	
		125	85	сталь, ппу изоляция	надземная	
		150	46	сталь, ппу изоляция	надземная	
		200	436	сталь, ппу изоляция	надземная	
		300	586	сталь, ппу изоляция	надземная	
31	"Реконструкция тепловых сетей котельной "Краснофлотская" в связи с реконструкцией котельной". (2023-2024 г.)	25	20	сталь, ппу изоляция	канальная	2,5
		80	71	сталь, ппу изоляция	канальная	
		100	40	сталь, ппу изоляция	канальная	
		150	78	сталь, ппу изоляция	канальная	
ИТОГО						1 110,7

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

Система централизованного теплоснабжения Дмитровского городского округа в основном работает по закрытой схеме ГВС. Применение открытой схемы ГВС существует у потребителей Дмитровского городского округа от котельных Садовая, Советская, Новосиньково, Автополигон, Яхрома ул. Ленина, Рогачево Мира. Список абонентов по котельным с открытой схемой ГВС представлен в таблице 7-1.

Таблица 7-1. Перечень абонентов по котельным с открытой схемой ГВС.

№	Объект расчета услуг	Контрагент
Котельная Садовая, Садовая-2, Советская		
1	2-Центральная 11	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
2	2-Центральная 12	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
3	2-Центральная 14	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
4	2-Центральная 3	ООО ДУК
5	2-Центральная 4	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
6	2-Центральная 5	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
7	2-Центральная 6	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
8	2-Центральная 7	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
9	2-Центральная 8	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
10	Аверс Семенюка (с)	Аверс
11	Административное здание управления образования Дм. (с)	Административное здание управления образования Дм.
12	Администрация ДГО (архив) (с)	АДМИНИСТРАЦИЯ ДМИТРОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
13	Администрация ДГО (г. Дмитров ул.Советская,2)	АДМИНИСТРАЦИЯ ДМИТРОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
14	Администрация ДГО (г. Дмитров ул.Советская,4)	АДМИНИСТРАЦИЯ ДМИТРОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
15	Администрация ДГО (г. Дмитров, ул. Пушкинская, д. 75) (с)	АДМИНИСТРАЦИЯ ДМИТРОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
16	Администрация ДГО (гараж) (с)	АДМИНИСТРАЦИЯ ДМИТРОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
17	Администрация ДГО (гаражные блоки ул. Водников) (с)	АДМИНИСТРАЦИЯ ДМИТРОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
18	Административное здание ДЭС фил.ФГБУ "канал имени Москвы" (с)	КАНАЛ ИМЕНИ МОСКВЫ ФГБУ (тепло)
19	Аптека-570 (здание Торговая пл.3) (с)	Аптека 570 ООО
20	Ассоль квартира (с)	Ассоль
21	Ассоль магазин (с)	Ассоль
22	Березовец ЖСК (с)	Березовец ЖСК
23	Бислис Л.Л. ИП (с)	Бислис Л.Л. ИП
24	Бислис М.Ю. ИП (с)	Бислис М.Ю. ИП
25	Большевицкая 21 (кот.Садовая)	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
26	Большевицкая 23 (кот.Садовая)	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
27	Большевицкая 25 (кот.Садовая)	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
28	Большевицкий пер 1-а	ООО ДУК
29	Большевицкий пер 2-а	ООО ДУК
30	Большевицкий пер 3-а	ООО ДУК
31	Большевицкий пер 4-а	ООО ДУК
32	Бондарев Е.А. ИП (с)	Бондарев Е.А. ИП
33	Борисо-Глебский Монастырь г. Дмитров (с)	Борисо-Глебский Монастырь г.Дмитров
34	Бочарова Т.А. ИП (с)	Бочарова Т.А. ИП

№	Объект расчета услуг	Контрагент
35	Бюро строительного контроля (с)	Бюро строительного контроля
36	Ваш дом (с)	Ваш дом
37	Войлова Г.Е. ИП (с)	Войлова Галина Ефимовна
38	Вокзальная 5	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
39	Галерея (с)	Галерея ООО
40	Гимназия Дмитров гараж (с)	Гимназия Дмитров
41	Гимназия Дмитров главн.учебный корпус (с)	Гимназия Дмитров
42	Гимназия Дмитров спортзал (с)	Гимназия Дмитров
43	Гимназия Дмитров учебный корпус (пристройка)(с)	Гимназия Дмитров
44	ГОСЖИЛИНСПЕКЦИЯ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ	ГОСЖИЛИНСПЕКЦИЯ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
45	ДГБ Администр.корпус (с)	ДОБ
46	ДГБ Акушерский корпус (с)	ДОБ
47	ДГБ Аптека (с)	ДОБ
48	ДГБ Взрослая поликлиника (с)	ДОБ
49	ДГБ Детская поликлиника с пристройкой (с)	ДОБ
50	ДГБ Детское инфекционное отделение (с)	ДОБ
51	ДГБ Кожно-венерологическое отделение (с)	ДОБ
52	ДГБ ПАО (с)	ДОБ
53	ДГБ Педиатрическое отделение (с)	ДОБ
54	ДГБ Терапевтическое отделение (с)	ДОБ
55	Детский сад № 1 Ромашка (с)	Детский сад №1 Ромашка
56	Детский сад № 10 Золотой ключик (с)	Детский сад №10 Золотой ключик
57	Детский сад № 12 Юный строитель (с)	Детский сад №12 Юный строитель
58	Детский сад № 16 Солнышко (с)	Детский сад №16 Солнышко
59	Детский сад № 19 Пчелка (с)	Детский сад №19 Пчелка
60	Детский сад № 20 Аленушка (с)	Детский сад №20 Аленушка
61	Детский сад № 8 Малышок (Отопл.) (т)	Детский сад №8 Малышок
62	ДЕФ-2000 ООО (с)	ДЕФ-2000 ООО
63	ДК Современник (с)	ДК Современник
64	ДК Созвездие (с)	ДК Созвездие
65	ДК Созвездие гаражи (с)	ДК Созвездие
66	Дмитровская детская школа искусств (с)	Дмитровская детская школа искусств
67	Дмитровские Зори ООО (с)	Дмитровские Зори ООО
68	Дмитровский ОВО (с)	Дмитровский ОВО
69	Дмитровский техникум (столовая) (с)	Дмитровский техникум
70	Дмитровский техникум (учебный корпус) (с)	Дмитровский техникум
71	ДмРООиР (с)	ДМРООИР
72	Домиал кафе (с)	Домиал
73	Дружба ЖСК (с)	Дружба ЖСК
74	ДСС ПО ВОПРОСАМ ПОХОРОННОГО ДЕЛА МКУ	ДСС ПО ВОПРОСАМ ПОХОРОННОГО ДЕЛА МКУ
75	ДЦМБ Центральная библиотека г. Дмитров (с)	ДЦМБ
76	ЗАГС Дмитров (с)	ЗАГС Дмитров
77	Здание гаража с мастерской и навесом ДЭС-фил.ФГБУ Канал им. Москвы (с)	КАНАЛ ИМЕНИ МОСКВЫ ФГБУ (тепло)
78	Здание мастерской по ремонту трансф-в ДЭС-фил.ФГБУ Канал им. Москвы(с)	КАНАЛ ИМЕНИ МОСКВЫ ФГБУ (тепло)
79	Ильин А.А. ИП (с)	Ильин А.А. ИП
80	Имидж-студия ООО (с)	Имидж-студия ООО
81	Инженерная 2	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
82	Инженерная 4-а (общ.)	ООО ДУК
83	Инженерная 6	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
84	Инженерная 7	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
85	Инженерная 8	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
86	Инженерная 8-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО

№	Объект расчета услуг	Контрагент
87	Казначейство (с)	Казначейство
88	Клуб бокса (с)	Клуб бокса
89	КМЦ Сфера (Дмитров Советская 12) (с)	КМЦ Сфера
90	КМЦ Сфера (нежил.помещ.Школьная д.3 пом.1-19) (с)	КМЦ Сфера
91	КМЦ Сфера (нежилые помещения полуподвала) (с)	КМЦ Сфера
92	Ковина Н.А. ИП (с)	Ковина Н.А. ИП
93	Козичев С.Д. (с)	Козичев С.Д. ИП
94	Козлова ГА магазин №24 Маркова д.22 (с)	Козлова Г.А. ИП
95	Комсомольская 1	ООО ДУК
96	Комсомольская 19-а	ООО ДУК
97	Комсомольская 29	ООО ДУК
98	Комсомольская 2-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
99	Комсомольская 2-б	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
100	Комсомольская 4	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
101	Комсомольская 6	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
102	Комсомольская 7	ООО ДУК
103	Копейка Девелопмент (с)	Копейка Девелопмент
104	Космонавтов 35	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
105	Космонавтов 37	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
106	Космонавтов 38	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
107	Космонавтов 41	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
108	Космонавтов 42	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
109	Космонавтов 43	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
110	Космонавтов 50	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
111	Космос-2 ТСН(ТСЖ) (с)	Космос-2 ТСН(ТСЖ)
112	Кривчиков Загорская д.34а (с)	Кривчиков Н.Т. ИП
113	Кропоткинская 119	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
114	Кропоткинская 123	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
115	Кюнг Е.В	Кюнг Е.В. ФЛ
116	Лавров И.С. ИП (магазин Уют-1) (с)	Лавров И.С. ИП
117	Л-Никольской 9	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
118	Л-Никольской 9-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
119	Л-Никольской 9-б	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
120	Ломоносов А.Ф.ФЛ (с)	Ломоносов А.Ф.ФЛ
121	Лунева Н.В. ИП (с)	Лунева Н.В. ИП
122	Малыш (с)	Малыш
123	Маркова 10	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
124	Маркова 10 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
125	Маркова 11	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
126	Маркова 11 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
127	Маркова 12	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
128	Маркова 12 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
129	Маркова 12А	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
130	Маркова 12А (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
131	Маркова 13	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
132	Маркова 13 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
133	Маркова 16	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
134	Маркова 16 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
135	Маркова 16А	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
136	Маркова 16А (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
137	Маркова 17	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)

№	Объект расчета услуг	Контрагент
		управ.компан.)
138	Маркова 17 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
139	Маркова 18	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
140	Маркова 18 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
141	Маркова 19	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
142	Маркова 19 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
143	Маркова 2	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
144	Маркова 2 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
146	Маркова 21	Управление благоустройства Дмитрова МУП (Некрасовская управ.компан.)
147	Маркова 21 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
148	Маркова 22	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
149	Маркова 22 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
150	Маркова 24	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
151	Маркова 24 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
152	Маркова 25	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
153	Маркова 25 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
154	Маркова 27	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
155	Маркова 27 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
156	Маркова 3	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
157	Маркова 3 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
158	Маркова 33	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
159	Маркова 33 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
160	Маркова 35	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
161	Маркова 35 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
162	Маркова 39	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
163	Маркова 39 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
164	Маркова 4	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
165	Маркова 4 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
166	Маркова 41	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
167	Маркова 41 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
168	Маркова 5	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
169	Маркова 5 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
170	Маркова 7	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
171	Маркова 7(фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
172	Маркова 8	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
173	Маркова 8 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
174	Маркова 9	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
175	Маркова 9 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
176	МГСУ (с)	МГСУ
177	Мебель ООО (с)	Мебель ООО
178	Межотраслевая централизованная бухгалтерия (с)	Межотраслевая централизованная бухгалтерия
179	МИнБанк ПАО	МИнБанк ПАО
180	Минина 24	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
181	Мировые судьи №25,192 Дмитров (с)	Мировые судьи
182	Михалина Т.В. ИП (с)	Михалина Т.В. ИП

№	Объект расчета услуг	Контрагент
183	Мосавтодор (с)	Мосавтодор
184	Московская 5	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
185	Московская 7	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
186	МОССМП (админ.здание) (с)	МОССМП
187	Музей-Заповедник Дом Кропоткина (с)	Музей-Заповедник Дмитровский Кремль
188	Музей-Заповедник Загорская д.17 МВК (с)	Музей-Заповедник Дмитровский Кремль
189	Музей-Заповедник Историческая пл.д.14 (с)	Музей-Заповедник Дмитровский Кремль
190	Музей-Заповедник Историческая пл.д.15 (с)	Музей-Заповедник Дмитровский Кремль
191	Музей-Заповедник Историческая пл.д.16 (с)	Музей-Заповедник Дмитровский Кремль
192	Музей-Заповедник Историческая пл.д.17-а (с)	Музей-Заповедник Дмитровский Кремль
193	Музей-Заповедник Историческая пл.д.18 (с)	Музей-Заповедник Дмитровский Кремль
194	Насонов М.В. ИП (с)	Насонов М.В. ИП
195	Некрасовский водоканал Подъячева 5 (насосная станция 3 подъема) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
196	Некрасовский водоканал Пушкинская 96 (насосная станция 3 подъема) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
197	Объединенная коммунальная компания (с)	Объединенная коммунальная компания
198	Павлов С.Н. (Минина 46) (с)	Павлов С.Н. ИП
199	Павлов С.Н.(Загорская 30-а) (с)	Павлов С.Н. ИП
200	Павлов С.Н.(Загорская 40 маг-н шаговой доступности) (с)	Павлов С.Н. ИП
201	Павлов С.Н.(Торговая пл.1) (с)	Павлов С.Н. ИП
202	Пантелеимоновский храм г.Дмитрова (с)	Пантелеимоновский храм г.Дмитрова
203	Первая образцовая типография (с)	Первая образцовая типография
204	Пингвин ООО (с)	Пингвин ООО
205	Пионерская 10	ООО ДУК
206	Пионерская 4	ООО ДУК
207	Пионерская 6	ООО ДУК
208	Пионерская 6-а	ООО ДУК
209	Пионерская 8	ООО ДУК
210	ПКФ СТРОЙ-ИНС (с)	ПКФ СТРОЙ-ИНС
211	Подлипище 1-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
212	Подлипище 44	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
213	Подлипище 44-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
214	Подъячева 17	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
215	Помещение № 117 в ТД "Дмитров", д.3, Советская пл., г.Дмитров	Сфера (тепло)
216	Почта Подъячева 7 (т)	ПОЧТА РОССИИ АО (тепло)
217	Почта Почтовая 5 (с)	ПОЧТА РОССИИ АО (тепло)
218	Почтовая 16 корп.1 (Дмитровский трикотаж)	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
219	Почтовая 16 Общ."Юность"	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
220	Прокуратура Московской области (с)	Прокуратура Московской области
221	Противотуберкулезный диспансер (ДАПО) (с)	Противотуберкулезный диспансер (МОКПТД МО ГБУЗ)
222	Противотуберкулезный диспансер (хоз.корпус) (с)	Противотуберкулезный диспансер (МОКПТД МО ГБУЗ)
223	Пушкинская 62-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
224	Пушкинская 64	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
225	Пушкинская 86	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
226	Радуга ЦДТ Русский дом (Историческая пл.) (с)	Радуга ЦДТ
227	РАЙПО адм.здание (с)	РАЙПО Дмитровское
228	РАЙПО магазин Торговая пл. (с)	РАЙПО Дмитровское
229	РАЙПО Торговая пл.д.12 (с)	РАЙПО Дмитровское
230	РесурсГарантСервис (с)	РесурсГарантСервис
231	Росинка ул.Маркова д.21 (кабинет) (с)	Росинка
232	Росинка ул.Маркова д.21 (с)	Росинка
233	Росинка ул.Профессиональная д.2 (с)	Росинка

№	Объект расчета услуг	Контрагент
234	Роспотребнадзор (с)	Роспотребнадзор
235	Россельхозцентр	РОССЕЛЬХОЗЦЕНТР ФГБУ
236	Россети (Космонавтов, 46) (с)	Россети
237	РОСТЕЛЕКОМ (Пушкинская д.77) (с)	РОСТЕЛЕКОМ (Пушкинская д.77)
238	Ростелеком ул.Пушкинская д.5 (с)	РОСТЕЛЕКОМ (Пушкинская д.77)
239	Рубин (с)	Рубин
240	СервисТелеком (гостиница Дм.посад (с)	СервисТелеком
241	СервисТелеком (Профессиональная ЗБ) (с)	СервисТелеком
242	СервисТелеком (Советская пл. д1) (с)	СервисТелеком
243	Сидоров А.К. ИП (с)	Сидоров А.К. ИП
244	Силаева М.А. ФЛ (с)	Силаева М.А. ФЛ
246	Следственный комитет Дмитров,ул. Загорская д.11 (с)	Следственный комитет Дмитров, ул Загорская, д.11
247	Советская 19	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
248	Советская 7	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
249	Соловьева Наталья Михайловна ФЛ (с)	Соловьева Наталья Михайловна ФЛ
250	Союз ДМТПП (с)	ДМТПП СОЮЗ
251	Союз ЖСК (с)	Союз ЖСК
252	Старо-Московская 16	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
253	Старо-Московская 30 (Общеж.50л.)	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
254	Текстильно-Галантерейная фабрика (с)	Текстильно-Галантерейная фабрика
255	Теплова Н.В. ИП (с)	Теплова Н.В. ИП
256	Терветуправление № 2 (Дмитров Админ.здание) (с)	Терветуправление № 2
257	Терентьева О.В. ИП (с)	Терентьева О.В. ИП
258	Тимофеева Нататъя Станиславовна ФЛ	Тимофеева Н.С. ФЛ
259	Торговые ряды ООО (с)	Торговые ряды ООО (тепло)
260	Торговый Дом Алиса-Д ООО (с)	Торговый Дом Алиса-Д ООО
261	Торнадо-Д зоомагазин (с)	Торнадо-Д
262	Торнадо-Д павильон (с)	Торнадо-Д
263	Торнадо-Д торг.павильон рынок (с)	Торнадо-Д
264	Торнадо-Д туалет (с)	Торнадо-Д
265	ТС уч. №2 открытая г. Дмитров ул. Садовая (Садовая 1, Садовая 2), ул. Советская	Прямые договоры КВАРТИЛАТА
266	УМВД России Дмитров, ул.Загорская, д22 (с)	УМВД России по Дмитровскому городскому округу
267	УМВД России Дмитров (Дмитровский Посад) (с)	УМВД России по Дмитровскому городскому округу
268	УМВД России Дмитров, ул.Загорская, 26 (с)	УМВД России по Дмитровскому городскому округу
269	УМВД России по Дмитров. р-ну (Бирлово поле 28) (с)	УМВД России по Дмитровскому городскому округу
270	УМВД России по Дмитров. р-ну (Загорская 9а) (с)	УМВД России по Дмитровскому городскому округу
271	Умка и К (торгово-бытовой центр) (с)	Умка и К (торгово-бытовой центр)
272	Университет "Дубна" общежитие ул.Космонавтов д.32 (с)	Университет "Дубна"
273	Университет "Дубна" уч.корпус ул.Космонавтов д.33 (с)	Университет "Дубна"
274	Управление МЧС (админ.здание Большевицкая 15-а) (с)	Управление МЧС (противопожарная служба)
275	Управление МЧС (гараж Большевицкая 15-а) (с)	Управление МЧС (противопожарная служба)
276	Управление по делам молодежи,физ.культуры и спорта (с)	Управление по делам молодежи,физ.культуры и спорта
277	Управление ПФР (административное здание) (с)	Пенсионный фонд №1 (ранее ПФР № 21)
278	Успенский собор 11 Музей (с)	Успенский собор 11 Музей
279	Учебно-курсовой комбинат ООО (с)	Учебно-курсовой комбинат ООО
280	Федоров С.В. Нежилое здание д.69 ул.Минина г.Дмитров	Федоров Сергей Валерьевич ФЛ
281	Фирма Стиль (с)	Фирма Стиль
282	Фортуна-2 (с)	Бочарова Т.А. ИП

№	Объект расчета услуг	Контрагент
283	Футбольный клуб Дмитров (с)	Футбольный клуб Дмитров
284	Храм Живоначальной Троицы (с)	Храм Живоначальной Троицы
285	Центр Гигиены и Эпидемиологии (кот.Садовая) (с)	Центр Гигиены и Эпидемиологии в МО
286	Центр соц.адаптации (с)	Центр соц.адаптации
287	ЦЖКУ (военкомат) (с)	ЦЖКУ (общежитие №91 Трудовая)
288	Цуприкова М.В. ИП (с)	Цуприкова М.В. ИП
289	Чарышкина (ул.Загорская д.36-а) (с)	Чарышкина Ю.И. ИП
290	Чарышкина (ул.Маркова,8-а) (с)	Чарышкина Ю.И. ИП
291	Чарышкина Наталия Михайловна ИП (с)	Чарышкина Наталия Михайловна ИП
292	Чекистская 7	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
293	Школа 2 (с)	Школа 2
294	Школа 5 (прогимназия) (с)	Школа 5 (прогимназия)
295	Школа 5 (прогимназия) Новый корпус (с)	Школа 5 (прогимназия)
296	Школа 9 (с)	Школа 9
297	Школа № 1им.Кузнецова (с)	Школа № 1им.Кузнецова
298	Школьная 12	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
299	Школьная 12-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
300	Школьная 3	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
301	Школьная 7	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
302	Школьная 9	ООО ДУК
Котельная Яхромы, Ленина		
303	Бомина А.А. ИП (с)	Бомина А.А. ИП
304	Гараж, г. Яхромы (с)	ДОБ
305	Детский сад № 29 Надежда (с)	Детский сад №29 Надежда
306	Детский сад № 30 Радуга (с)	Детский сад №30 Радуга
307	Детский сад № 31 Солнышко (с)	Детский сад №31 Солнышко
308	Детский сад № 34 Малыш (с)	Детский сад №34 Малыш
309	Детский сад №23 Каравелла (с)	Детский сад №23 Каравелла
310	Заречная 1	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
311	Заречная 4	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
312	Карева И.С. ИП (с)	Карева И.С. ИП
313	Конярова 2	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
314	Кухня, г. Яхромы (с)	ДОБ
315	Левобережье 10	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
316	Левобережье 11	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
317	Левобережье 12	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
318	Левобережье 14	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
319	Левобережье 14 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
320	Левобережье 15	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
321	Левобережье 15 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
322	Левобережье 16	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
323	Левобережье 16 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
324	Левобережье 4	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
325	Левобережье 5	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
326	Левобережье 5 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
327	Левобережье 6	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
328	Левобережье 6 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
329	Левобережье 7	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
330	Левобережье 7 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
331	Левобережье 8	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
332	Левобережье 8 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"

№	Объект расчета услуг	Контрагент
333	Левобережье 9	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
334	Ленд Строй ООО (с)	Ленд Строй ООО
335	Ленина 10	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
336	Ленина 13	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
337	Ленина 13 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
338	Ленина 14	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
339	Ленина 14 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
340	Ленина 15	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
341	Ленина 15 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
342	Ленина 16	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
343	Ленина 16 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
344	Ленина 17	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
345	Ленина 17 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
346	Ленина 19 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
347	Ленина 20 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
348	Ленина 21	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
349	Ленина 22	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
350	Ленина 23	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
351	Ленина 24	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
352	Ленина 25	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
353	Ленина 26	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
354	Ленина 27	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
355	Ленина 28	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
356	Ленина 29	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
357	Ленина 30	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
358	Ленина 30 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
359	Ленина 30-а	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
360	Ленина 30-а (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
361	Ленина 31	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
362	Ленина 31 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
363	Ленина 32	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
364	Ленина 32 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
365	Ленина 33	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
366	Ленина 33 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
367	Ленина 34	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
368	Ленина 35	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
369	Ленина 35 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
370	Ленина 36	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
371	Ленина 36 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
372	Ленина 37	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
373	Ленина 37 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
374	Ленина 38	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
375	Ленина 39	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
376	Ленина 39 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
377	Ленина 41	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
378	Ленина 5	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
379	Ленина 5 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"

№	Объект расчета услуг	Контрагент
380	Ленина 6	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
381	Ленина 6 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
382	Ленина 8	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
383	Ленина 8 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
384	Малаховский детский туберкулезный санаторий (с)	Малаховский детский туберкулезный санаторий
385	Малхасян Манана Шуриковна ФЛ (с)	Малхасян Манана Шуриковна ФЛ
386	Монахов А.В. ИП (с)	Монахов А.В. ИП
387	МОССМП (нежилые пом.Яхрома Ленина 5) (с)	МОССМП
388	Некрасовский водоканал Яхрома (ВЗУ-2) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
389	Некрасовский водоканал Яхрома (КНС-8) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
390	Паленов В.А.ФЛ (с)	Паленов В.А.ФЛ
391	Поликлиника, г. Яхрома (с)	ДОБ
392	Прачечная, г. Яхрома (с)	ДОБ
393	Психиатрическая больница №9 (6 отд) (с)	Психиатрическая больница №9 (6 отд)
394	Психиатрическая больница № 9 (8/2) (с)	Психиатрическая больница №9 (6 отд)
395	Сбербанк Яхрома ул. Конярова д.2-а (с)	Сбербанк РФ
396	СОК "Яхрома" Адм.быт. здание стадиона Заречная 15 (с)	СОК "Яхрома" Советская 4
397	СОК "Яхрома" МУ Бассейн "Кашалот" (с)	СОК "Яхрома" Советская 4
398	Солодов Сергей Евгеньевич ФЛ (с)	Солодов Сергей Евгеньевич ФЛ
399	Терапия, г. Яхрома (с)	ДОБ
400	Трушко В.В. ИП (с)	Трушко В.В. ИП
401	ТС уч. №4 г. Яхрома, ул.Ленина	Прямые договоры КВАРТПЛАТА
402	УК Диалог-Оптим Большевицкая 7 (с)	УК Диалог-Оптим (УК Яхрома)
403	УК Диалог-Оптим Конярова 7 (с)	УК Диалог-Оптим (УК Яхрома)
404	УК Диалог-Оптим Ленина 6/1 (с)	УК Диалог-Оптим (УК Яхрома)
405	УМВД России по Дмитров. р-ну (Левобережье) (с)	УМВД России по Дмитровскому городскому округу
406	УМВД России по Дмитров. р-ну (Левобережье) в ж/д (с)	УМВД России по Дмитровскому городскому округу
407	Хирургия, г. Яхрома	ДОБ
408	Центр культурного развития "Яхромский" (с)	ЦКР ЯХРОМСКИЙ МБУ
409	Центральный -ББД ООО (с)	Центральный -ББД ООО
410	Школа 1 Яхрома (с)	Школа 1 Яхрома
411	Шлюзовой пер 1	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
412	Шлюзовой пер 2	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
413	Шлюзовой пер 2 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
414	Шлюзовой пер 3 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
415	Шлюзовой пер 4	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
416	Шлюзовой пер 4 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
417	Яхрома Большевицкая 11	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
418	Яхрома Большевицкая 12 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
419	Яхрома Большевицкая 15-а (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
420	Яхрома Большевицкая 2	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
421	Яхрома Большевицкая 2 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
422	Яхрома Большевицкая 20 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
423	Яхрома Большевицкая 21	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
424	Яхрома Большевицкая 21 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
425	Яхрома Большевицкая 22	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
426	Яхрома Большевицкая 22 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
427	Яхрома Большевицкая 23	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)

№	Объект расчета услуг	Контрагент
		управ.компан.)
428	Яхрома Большевицкая 23 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
429	Яхрома Большевицкая 3	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
430	Яхрома Большевицкая 3 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
431	Яхрома Большевицкая 4	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
432	Яхрома Большевицкая 4 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
433	Яхрома Большевицкая 5	Управление благоустройства Дмитрова МУП(Некрасовская управ.компан.)
434	Яхрома Большевицкая 5 (фл)	Прямые договора ООО "МосОблЕИРЦ"
435	Яхрома Большевицкая 8-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
436	Яхрома Большевицкая 9	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
437	Яхрома-Лада АО (с)	Яхрома-Лада АО
438	Яхромская техшкола (с)	Яхромская техшкола
439	Яхромская техшкола (уч.корпус) (с)	Яхромская техшкола
440	Яхромский дом-интернат (с)	Дмитровский детский дом-интернат для дет
441	Яхромчанин ЖСПК (с)	Яхромчанин ЖСПК
442	Яхромчанин-3 ЖСК (с)	Яхромчанин-3 ЖСК
443	Яхромчанин-4 ЖСПК (с)	Яхромчанин-4 ЖСПК
Котельная Рогачево, Мира		
444	Детский сад №74 "Лучик" (с)	Детский сад №74 "Лучик"
445	ДЦМБ с. Рогачево, ул. Мира, д. 12, кв. 4	ДЦМБ
446	Кухтинова А.Н. ИП (с)	Кухтинова А.Н. ИП
447	Мировые судьи №28 Рогачево (с)	Мировые судьи
448	Некрасовский водоканал Рогачево (Мира, 58, контора) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
449	Некрасовский водоканал Рогачево (Очистные сооружения) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
450	Новиков, Рогачево (с)	Новиков А.В. ИП
451	ПИК-РЕНТАЛЬ (с)	ПИК-РЕНТАЛЬ
452	РАЙПО магазин №17 (с)	РАЙПО Дмитровское
453	Р-МАКС (с)	Р-МАКС
454	Рогачево Мира 7-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
455	Рогачево Мира 1	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
456	Рогачево Мира 10	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
457	Рогачево Мира 11	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
458	Рогачево Мира 12	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
459	Рогачево Мира 13	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
460	Рогачево Мира 14	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
461	Рогачево Мира 15	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
462	Рогачево Мира 16	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
463	Рогачево Мира 17	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
464	Рогачево Мира 18	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
465	Рогачево Мира 2	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
466	Рогачево Мира 23	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
467	Рогачево Мира 24	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
468	Рогачево Мира 25	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
469	Рогачево Мира 26	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
470	Рогачево Мира 27	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
471	Рогачево Мира 3	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
472	Рогачево Мира 4	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
473	Рогачево Мира 45	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
474	Рогачево Мира 46	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
475	Рогачево Мира 5	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
476	Рогачево Мира 56	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
477	Рогачево Мира 57	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
478	Рогачево Мира 6	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО

№	Объект расчета услуг	Контрагент
479	Рогачево Мира 6-а	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
480	Рогачево Мира 7	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
481	Рогачево Мира 8	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
482	Рогачево Мира 9	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
483	Рогачево Ракетчиков 31	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
484	Рогачево Ракетчиков 35	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
485	Рогачево Ракетчиков 70	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
486	Рогачево Ракетчиков 71	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
487	Рогачево Ракетчиков 72	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
488	Рогачево Ракетчиков 73	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
489	Рогачево Ракетчиков 81	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
490	Рогачево Ракетчиков 96	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
491	Рогачево Ракетчиков 97	УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ЖКХ ООО
492	Сбербанк России отд.Рогачево (с)	Сбербанк РФ
493	СК Рогачево (с)	СК Синьково
494	ТС уч. №5 с. Рогачево, ул.Мира	Прямые договоры КВАРТИЛАТА
495	Школа Рогачевская (с)	Школа Рогачевская
Котельная Автополигон		
496	Автополигон 1	ООО УК Синьково
497	Автополигон 2	ООО УК Синьково
498	Автополигон 3	ООО УК Синьково
499	Автополигон 4	ООО УК Синьково
500	Автополигон 5	ООО УК Синьково
501	Автополигон 6	ООО УК Синьково
502	Автополигон 7	ООО УК Синьково
503	Автополигон 8	ООО УК Синьково
504	ВОК НАМИ (с)	НАМИ
505	Детский сад №68 "Елочка" (с)	Детский сад №68 "Елочка"
506	Дуброво 14	ООО УК Синьково
507	Дуброво 2	ООО УК Синьково
508	Дуброво 3	ООО УК Синьково
509	Дуброво 4	ООО УК Синьково
510	Дуброво 5	ООО УК Синьково
511	Дуброво 6	ООО УК Синьково
512	Дуброво 9	ООО УК Синьково
513	Здание спортивных секций НАМИ (с)	НАМИ
514	КМЦ Сфера ДК "Испытатель" (с)	КМЦ Сфера
515	МОССМП (Нежилые помещения Дуброво д.5) (с)	МОССМП
516	Некрасовский водоканал Автополигон (ВЗУ 2 подъема) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
517	Некрасовский водоканал Автополигон (КНС) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
518	Некрасовский водоканал Автополигон (Станция обезжелезивания) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
519	Общежитие с блоком обслуживания (с)	НАМИ
520	Общежитие со столовой (с)	НАМИ
521	Промзона НАМИ ТУУ3 (с)	НАМИ
522	Промзона НАМИ ТУУ 2 (с)	НАМИ
523	Промзона НАМИ ТУУ1 (с)	НАМИ
524	СТиС компрессорная (с)	СТиС
Котельная Новосиньково		
525	Абдуллаев Н.Т. ИП (с)	Абдуллаев Н.Т. ИП (Новосиньково, д. 34)
526	Административное здание Новосиньково (с)	Теруправление №5 администрации Дмитровского городского округа
527	Административное здание ПМК 303 (с)	ПМК-303
528	Аршинов А.В. ИП (с)	Аршинов А.В. ФЛ
529	АТС Ново-Синьково (с)	РОСТЕЛЕКОМ (Пушкинская д.77)

№	Объект расчета услуг	Контрагент
530	Ветерок Синьково, магазин (с)	ВЕТЕРОК ООО
531	Гараж Резерв (с)	Резерв
532	Детский сад №65 "Колосок" (с)	Детский сад №65 Колосок
533	Детский сад №66 "Березка" (с)	Детский сад №66 "Березка"
534	Детский сад №67 "Теремок" (с)	Детский сад №67 "Теремок"
535	ДК Синьково (с)	ЦДК Синьково
536	Здание №1 Резерв (с)	Резерв
537	Здание №2 Резерв (с)	Резерв
538	Инфекционное отделение Синьковская больница (с)	ДОБ
539	Кравченко Д.Л. (с)	Кравченко Д.Л. ФЛ (Новосиньково, 606)
540	Левашова Л.В. (с)	Левашова Л.В. ФЛ
541	МИРЭА общежитие, лабораторный корпус	МИРЭА
542	Мосагрофуд-Д гостиница (профилакторий) (с)	МОСАГРОФУД-Д ООО
543	Мосагрофуд-Д контора № 1 (с)	МОСАГРОФУД-Д ООО
544	Мосагрофуд-Д общежитие № 7 (с)	МОСАГРОФУД-Д ООО
545	Некрасовский водоканал Автополигон (ОСК) (с)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
546	Некрасовский водоканал Синьково (ОСК)	НЕКРАСОВСКИЙ ВОДОКАНАЛ МУП
547	Ново-Синьково 1	ООО УК Синьково
548	Ново-Синьково 10	ООО УК Синьково
549	Ново-Синьково 11	ООО УК Синьково
550	Ново-Синьково 119	ООО УК Синьково
551	Ново-Синьково 12	ООО УК Синьково
552	Ново-Синьково 13	ООО УК Синьково
553	Ново-Синьково 16	ООО УК Синьково
554	Ново-Синьково 17	ООО УК Синьково
555	Ново-Синьково 18	ООО УК Синьково
556	Ново-Синьково 19	ООО УК Синьково
557	Ново-Синьково 2	ООО УК Синьково
558	Ново-Синьково 20	ООО УК Синьково
559	Ново-Синьково 21	ООО УК Синьково
560	Ново-Синьково 22	ООО УК Синьково
561	Ново-Синьково 24	ООО УК Синьково
562	Ново-Синьково 25	ООО УК Синьково
563	Ново-Синьково 26	ООО УК Синьково
564	Ново-Синьково 27	ООО УК Синьково
565	Ново-Синьково 28	ООО УК Синьково
566	Ново-Синьково 29	ООО УК Синьково
567	Ново-Синьково 3	ООО УК Синьково
568	Ново-Синьково 30	ООО УК Синьково
569	Ново-Синьково 31	ООО УК Синьково
570	Ново-Синьково 32 (общ)	ООО УК Синьково
571	Ново-Синьково 33	ООО УК Синьково
572	Ново-Синьково 34	ООО УК Синьково
573	Ново-Синьково 35	ООО УК Синьково
574	Ново-Синьково 36	ООО УК Синьково
575	Ново-Синьково 37	ООО УК Синьково
576	Ново-Синьково 38	ООО УК Синьково
577	Ново-Синьково 39	ООО УК Синьково
578	Ново-Синьково 4	ООО УК Синьково
579	Ново-Синьково 40	ООО УК Синьково
580	Ново-Синьково 41	ООО УК Синьково
581	Ново-Синьково 42	ООО УК Синьково
582	Ново-Синьково 43	ООО УК Синьково
583	Ново-Синьково 44	ООО УК Синьково

№	Объект расчета услуг	Контрагент
584	Ново-Синьково 45	ООО УК Синьково
585	Ново-Синьково 46	ООО УК Синьково
586	Ново-Синьково 47	ООО УК Синьково
587	Ново-Синьково 48	ООО УК Синьково
588	Ново-Синьково 50	ООО УК Синьково
589	Ново-Синьково 51	ООО УК Синьково
590	Ново-Синьково 52	ООО УК Синьково
591	Ново-Синьково 53	ООО УК Синьково
592	Ново-Синьково 54	ООО УК Синьково
593	Ново-Синьково 55	ООО УК Синьково
594	Основное здание Синьковская больница (с)	ДОБ
595	Пищеблок Синьковская больница (с)	ДОБ
596	Почта России ОПС Ново-Синьково (с)	ПОЧТА РОССИИ АО (тепло)
597	Прачечная Синьковская больница (с)	ДОБ
598	Раздевалка СК Синьково (с)	СК Синьково
599	Розова Е.В. (с)	Розова Е.В. ФЛ
600	Синьковский ЖСК (с)	Синьковский ЖСК
601	ТС уч. №7 п. Новосиньково	Прямые договоры КВАРТИЛАТА
602	ФОК Синьково (с)	СК Синьково
603	Школа Синьковская №1 (с)	Школа Синьковская №1
604	Школа Синьковская №2 (с)	Школа Синьковская №2
605	Яхромский колледж лабораторный (с)	Дмитровский техникум
606	Яхромский колледж лабораторный (с)	Яхромский колледж
607	Яхромский колледж общежитие №6 (с)	Дмитровский техникум
608	Яхромский колледж общежитие №6 (с)	Яхромский колледж
609	Яхромский колледж УПМ (с)	Дмитровский техникум
610	Яхромский колледж УПМ (с)	Яхромский колледж
611	Яхромский колледж Учебная часть (с)	Дмитровский техникум
612	Яхромский колледж Учебная часть (с)	Яхромский колледж

Перевод существующих открытых систем горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения предусматривается за счет реконструкции ИТП.

Современный ИТП должен обеспечивать решение следующих задач:

- регулировать количество тепловой энергии, подаваемой на отопление, не по температуре в подающем трубопроводе, а по температуре в «обратке» с настройкой под конкретное здание (качество отопления);
- регулировать циркуляцию ГВС (снижение теплосодержания до уровня утверждённого норматива);
- минимизировать погрешность коммерческих приборов учёта;
- снять проблему появления накипи в теплообменниках.

При этом тепловой пункт должен быть по стоимости существенно ниже применяемых сегодня, не занимать полезную площадь на уровне пола и быть дешёвым в эксплуатации за счёт дистанционного контроля или даже управления работой.

В таблицах ниже представлены варианты закрытия схемы ГВС. Как показывает опыт эксплуатации, целесообразно проводить комплексную реконструкцию ИТП с закрытием ГВС и организацией независимой схемы. Однако данный вариант является более дорогостоящим, что показано на рисунке ниже. Представлено сравнение:

- 1) Комплексная модернизация ИТП потребителей с организацией независимой схемы отопления, вентиляции и закрытием ГВС;
- 2) Модернизация ИТП путем закрытия ГВС, при сохранении существующих схем отопления и вентиляции – согласно актуализированному проекту;
- 3) Закрытие ГВС согласно базовой версии проекта.

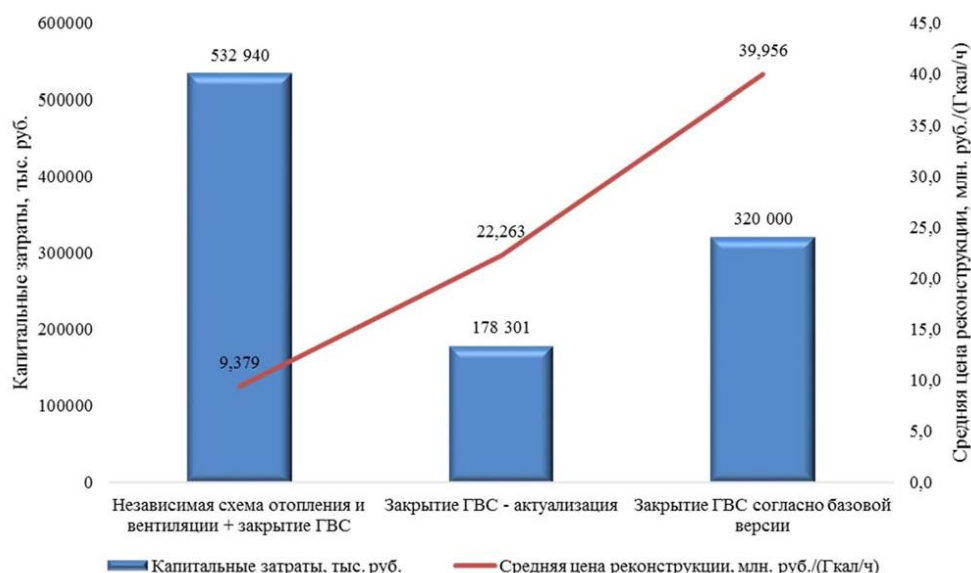


Рисунок 7.1-1 Сравнительная оценка затрат по 3 сценариям

Проблемы качества отопления и ГВС, регулирования температуры воздуха в отапливаемых помещениях и температуры воды, поступающей на нужды горячего водоснабжения, остро актуальны для потребителей СЦТ и имеют большое социальное значение. Поскольку они не разрешимы без АИТП, администрации муниципальных образований должны оказывать внедрению АИТП максимальное организационно-финансовое содействие.

В настоящее время подключение новых потребителей осуществляется, как правило, через АИТП.

Для Дмитровского городского округа целесообразно использовать комбинированные источники финансирования мероприятий:

- 1) Фонд капитального ремонта потребителей;
- 2) Бюджетное финансирование (местный и областной бюджеты);
- 3) Средства, привлекаемые в рамках ГЧП (МЧП).

Механизм реализации следующий:

1. Администрация городского округа совместно с МУП ДУ ЖКХ разрабатывает «Технико-экономическое и правовое обоснование переустройства на закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения) потребителей города и обследование инженерных систем с разработкой соответствующей документации, актуализации схемы водоснабжения и водоотведения» и утверждает её на городском уровне. В программе детально раскрываются целевые показатели, источники финансирования мероприятий;

2. Для проектирования, обслуживания ИТП создается новое энергосервисное предприятие (ЭП) с учредителем МУП ДУ ЖКХ. Функции ЭП дополняются контролем, проверкой и ремонтами приборов учета тепловой энергии (УТЭ), а также обеспечением связи контроллеров АИТП с системой управления высшего уровня. Все перечисленные функции НП должно выполнять при едином методическом сопровождении. Политика по схемам и компоновкам ИТП, их функциональности, подрядчикам оборудования АИТП, регламенту эксплуатационного обслуживания определяется МУП ДУ ЖКХ.

3. Администрация города поясняет потребителям необходимость и значимость реализации Программы, способствует получению согласия собственников жилья на установку в их домах, для обеспечения экономичного и качественного теплоснабжения, оборудования теплоснабжающей организации – ИТП. После получения согласия собственников большинства МКД, не присоединившимся к программе установки АИТП МКД рассылаются уведомления, что в связи с реализуемой Администрацией программой повышения качества и экономичности системы централизованного теплоснабжения Дмитровского городского округа за счет установки ИТП, потребителям, не установившим АИТП, услуга по обеспечению ГВС будет с определенного времени прекращена.

4. ЭП осуществляет приемку, контроль реализации мероприятий по развитию схемы

водоснабжения, электроснабжения города;

5. Для МКД, присоединившихся к программе установки АИТП, ЭП разрабатывает детальную программу установки, выполняет проектирование.

6. В соответствии с очередностью программы, МУП ДУ ЖКХ может взять в долговременную аренду для размещения АИТП выделенные в МКД помещения (при использовании предлагаемого к внедрению компактного теплообменного оборудования для размещения АИТП в среднем будет достаточно не более 5 кв. м).

7. ЭП осуществляет закупку оборудования, строительно-монтажные работы по каждому ИТП, сдает его в эксплуатацию и начинает эксплуатационное обслуживание на подряде МУП ДУ ЖКХ. Список мероприятий и суммы инвестиций для перевода котельных с открытой на закрытую схему ГВС представлены в таблице 7-1.2.

Таблица 7-1.2. Мероприятия по переводу котельных с открытой на закрытую схему ГВС.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Год реализации ПИР и ПСД	Год реализации СМР и закупки оборудования	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.
153	Перевод котельной Садовая с открытой на закрытую схему ГВС.	2021	2021	407,145
154	Перевод котельной Новосиньково с открытой на закрытую схему ГВС.	2021	2021	125,797
155	Перевод котельной Автополигон с открытой на закрытую схему ГВС.	2021	2021	147,447
156	Перевод котельной Яхрома (Ленина) с открытой на закрытую схему ГВС.	2021	2021	174,855
157	Перевод котельной Рогачево (Мира) с открытой на закрытую схему ГВС.	2021	2021	165,801
ИТОГО по переводу с открытой на закрытую схему ГВС				1021,045

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

Перевод 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, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения Дмитровского городского округа на 2021 г. не предусматривается.

8. Перспективные топливные балансы

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

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

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

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

По котельным МУП ДУ ЖКХ прогнозируется сокращение расходов топлива на

0,3%. На величину потребления оказывают влияние:

- 1) Мероприятия по реконструкции, со снижением УРУТ на отпуск в сеть;
- 2) Подключение перспективных потребителей.

Увеличение потребления топлива прочими котельными оценивается в 6%.

Расходы топлива на новых котельных к окончанию расчетного срока будут весьма существенны и составят 37,1% от объемов потребления топлива энергоисточниками города.

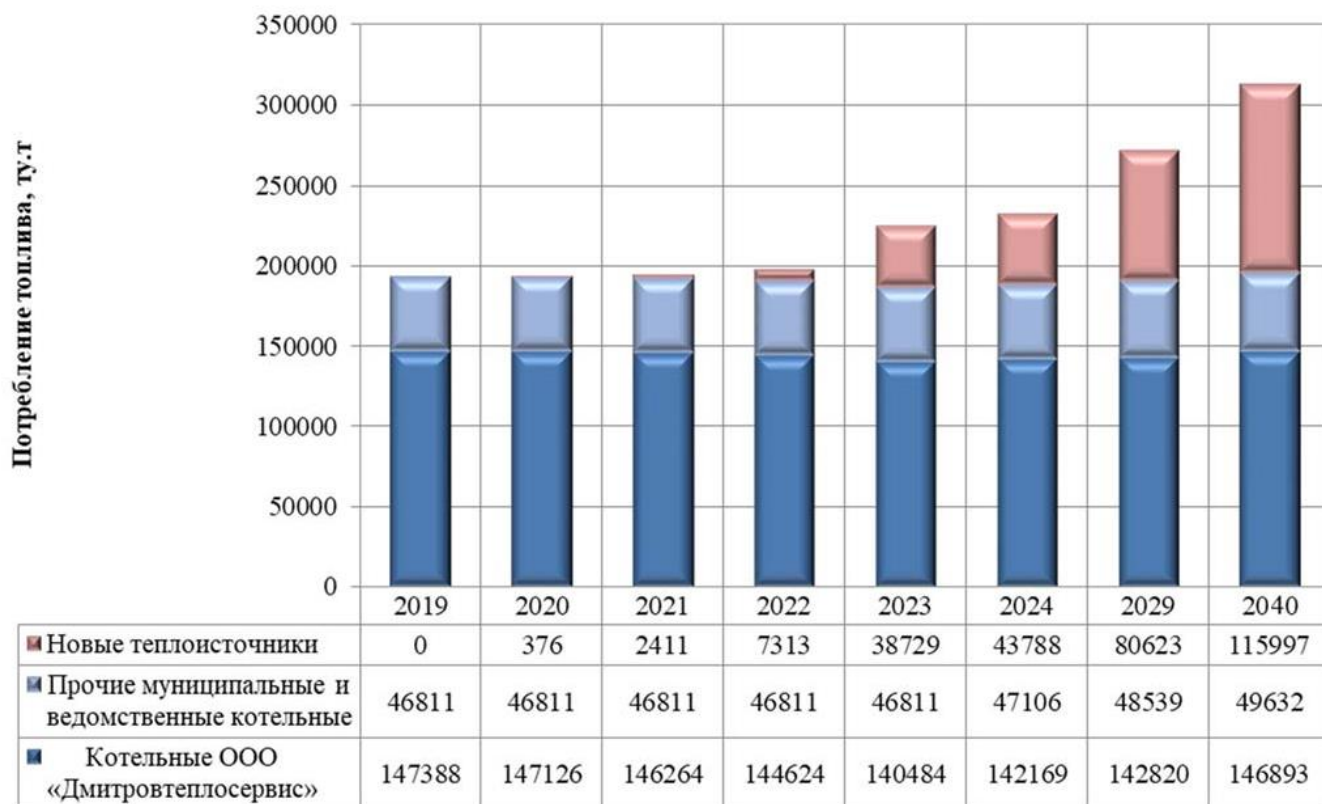


Рис. 8.1-1 – Прогнозное потребление топлива группами источников теплоснабжения

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

Утверждению подлежат нормативы создания запасов следующих видов топлив:

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

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

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

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

Кроме того, при расчете необходимо использовать:

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

Виды используемого резервного топлива., представлены в разделе 8 Главы 1.

В Приложении 2 Главы 10 представлены результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.

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

7.2. Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения

Топливные балансы источников тепловой энергии для нецентрализованных систем теплоснабжения остаются на уровне базовой версии схемы теплоснабжения.

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

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

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

Система газоснабжения двухступенчатая. Природный газ в Городской округ Дмитров подается по газопроводу КГМО Грязовец (кольцевой газопровод Московской области) –

КРП-13 5 км (контрольно-распределительный пункт) через газораспределительные станции (пункты): Архангельское, Глебово, Снегири, Истра, Слобода, Таганьково, Сосны, Кубинка, Часцы, Дмитров, Вербилки, Запрудня, Дубна, Якоть, Яхрома, Талдом, с/х Дубна, Темпы, Савелово, Кимры, Перемилово, Рогачёвские, Андреевка, Сходня, Крюково, Клин, ГРС-52, Солнечногорск, ГРС-40, ГРС 56, Динамо, с/х Слободской (нов.), с/х Слободской(урожай), с/х Слободской, Каскад, Мех. завод, д/о Чайковская, с/х Клинский, Зеленоград-3, Арбузово, Новозавидово, ЗИК, с/х Ручьевской, Чесноково.

Состав и теплотехнические характеристики газа, используемого в качестве основного топлива котельными городского округа, указаны в паспорте качества газа, представленном на рисунках ниже.

**Публичное Акционерное Общество «Газпром»
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Москва»
филиал Крюковское ЛПУМГ**

Адрес: 141592 Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский муниципальный район, промышленная зона Крюковского ЛПУМГ, строение 1 в районе д. Чашниково.

УТВЕРЖДАЮ
Начальник филиала
ООО «Газпром трансгаз Москва»
Крюковское ЛПУМГ
Сайгин В.В.
«01» сентября 2020 г.



**Паспорт № 33
качества газа горючего природного за сентябрь 2020 г.**

СХ

ООН

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу КГМО-Грязовец газоотвод КРП-13 5км, покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты) ГРС: Архангельское, Глебовская, Снегири, Истра, Павловская Слобода, Таганьково, Сосны, Кубинка, Часцы, Дмитров, Вербилки, Запрудня, Дубна-1, Якоть, Яхрома, Талдом, с/х Дубна, Темпы, Савелово, Кимры, Перемилово, Горки Рогачёвские, Андреевка, Сходня, Крюково, Клин, 52 Клин, 56 Нудоль, Солнечногорск, 40 Тимоново, Динамо, Слободской, Слободской, с/х Слободской-2, Каскад, Мехзавод, Чайковского, Клинский, Зеленоград, Арбузово, Новозавидово, ЗИК, Чесноково, Ручьевский.
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС «Крюково»
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Стр.1 из 2 Паспорт № 33

Рис. 8.4-1 – Паспорт качества природного газа (начало)

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7-2008		
	метан			не нормируется	95,65
	этан			не нормируется	2,455
	пропан			не нормируется	0,754
	изо-бутан			не нормируется	0,123
	норм-бутан			не нормируется	0,119
	нео-пентан			не нормируется	0,002
	изо-пентан			не нормируется	0,022
	норм-пентан			не нормируется	0,017
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,016
	диоксид углерода			не более 2,5	0,181
	азот			не нормируется	0,656
	кислород			не более 0,050	0,005
	водород			не нормируется	0,001
	гелий			не нормируется	0,010
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,47
		ккал/м³		не менее 7600	8234
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м³	ГОСТ 31369-2008	41,20 – 54,50	49,98
		ккал/м³		9840 - 13020	11938
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,7037
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ 22387.2-2014;	не более 0,020	0,0
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,0020
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	0,0
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-17,9
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°C	—	не нормируется	+11,0
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-77	не менее 3	3

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-10 определены в химико-аналитической лаборатории ООО «Газпром трансгаз Москва» филиал Крюковское ЛПУМГ (свидетельство об оценке состояния измерений № 01-05-2019 от "20" ноября 2019 г.).

Ответственный исполнитель _____ Антонова О.В.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____

покупателю (потребителю) _____ по его запросу

" " _____ 20__ г.

Стр.2 из 2 Паспорт № 33

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

На рисунке 8.5-1 представлены топливные балансы в разрезе применяемых видов топлива.

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

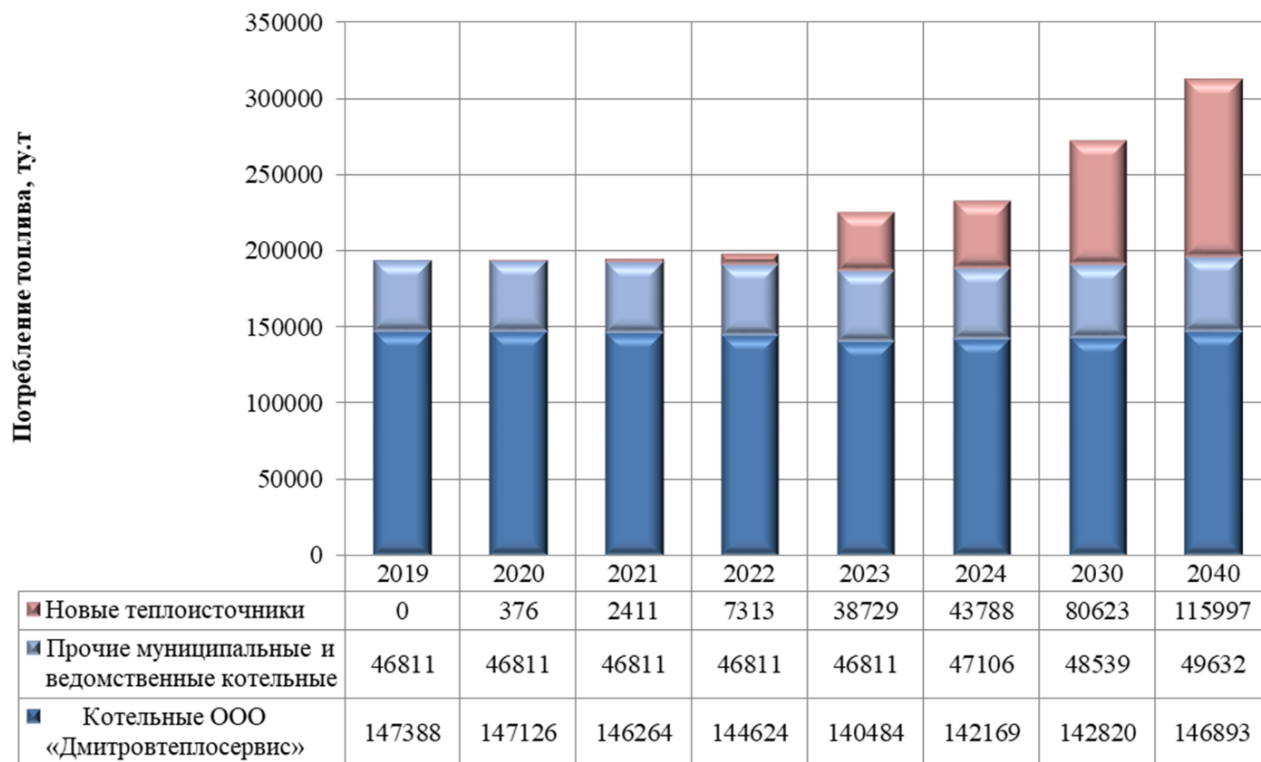


Рис. 8.5-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

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

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

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития Схемы теплоснабжения

определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению. Стоимость мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и котельных рассчитана в соответствии с Государственными сметными нормативами НЦС 81-02-13-2017 Укрупненные нормативы строительства НЦС-2017 (приложение к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 21.07.2017 г. № 1011/пр).

В показателях стоимости учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства и реконструкции тепловых сетей.

Приведенные затраты предусматривают стоимость проектных работ, строительных материалов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных механизмов, дополнительные затраты на сбор исходных данных, технических условий на проектирование и согласование проектных решений. Итоговая стоимость учитывает примерные расходы, связанные с доставкой оборудования от баз поставщиков или подрядчиков.

Затраты на демонтаж имеющихся сетей рассчитан в соответствии с рекомендациями СНиП 4.06-91 «Общие положения по применению расценок на монтаж оборудования» ОТ 29.12.1990 г.

Ниже представлена сводная таблица по финансовым потребностям для реализации мероприятий актуализации Схемы теплоснабжения.

Таблица 9.1. Сводные вложения по реконструкции действующих котельных, строительству новых котельных на территории старых и тепловых сетей.

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
1	Котельная ул. Профессиональная: Реконструкция с заменой всего основного и вспомогательного оборудования.	ГЧП	533										533
2	Котельная Садовая, Садовая 2, Советская: Вывод из эксплуатации котельных Садовая 2 и Советская и объединения с заменой всего основного и вспомогательного оборудования	ГЧП	680	60	310	310							
3	Котельная ДЗФС: Реконструкция с замена сетевых насосов и автоматизацией.	ГЧП	4,4	4,4									
4	Котельная Комсомольская: Реконструкция с заменой горелок и вспомогательного оборудования.	ГЧП	77	8	64	5							
5	Котельная Раменье: закрытие котельной.	-											
6	Котельная Парамонова: закрытие котельной.	-											
7	Котельная Подъячево Реконструкция с заменой котлов и всего вспомогательного оборудования.	ГЧП	22,9	22,9									
8	Котельная ул. Внуковская (РТС): строительство новой модульной котельной.	ГЧП	70,5	6,3	64,2								
9	Котельная п. Некрасовский, ул. Заводская: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	64,5	11	53,5								

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
10	Котельная 17 (Трудовая): строительство новой БМК.	ГЧП	79	9	35	35							
11	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС): строительство новой модульной котельной.	ГЧП	40,5	4,5	36								
12	Котельная ул. Космонавтов: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	99,2	11	88,2								
13	Котельная Куликово: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	50					5	45				
14	Котельная Метростроевская: Строительство новой модульной котельной рядом.	ГЧП	6,1		2,4	3,7							
15	Котельная Носково: реконструкция котельной с заменой котлов.	ГЧП	1,75	0,4	1,35								
16	Котельная Покровское: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	8,4		3	5,4							
17	Котельная Ивлево: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	6,2				2,4	3,8					
18	Котельная Александрово: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	6,2		2,4	3,8							
19	Котельная Рогачево, пл. Осипова: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	14,5				3,4	11,1					
20	Котельная Рогачево-больница: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	8,4		3	5,4							

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
21	Котельная ул. Ленина, Яхрома Реконструкция с заменой всего основного и вспомогательного оборудования.	ГЧП	277								27	250	
22	Котельная п. Рыбное строительство новой модульной котельной.	ГЧП	82						9,5	72,5			
23	Котельная по ул. Краснофлотская п. Некрасовский Реконструкция с заменой котлов и всего вспомогательного оборудования.	ГЧП	43,5				4,5	39					
24	Котельная по ул. Свободы п. Некрасовский строительство новой модульной котельной.	ГЧП	15,7								2,7	13	
25	Котельная Автополигон строительство новой модульной котельной.	ГЧП	99,2			11	88,2						
26	Котельная Жуковка строительство новой модульной котельной.	ГЧП	8,25			1,95	6,3						
27	Котельная Орево: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	66				7	59					
28	Котельная Новосиньково Строительство новой модульной котельной.	ГЧП	183						18	82,5	82,5		
29	Котельная Астречово: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	6,1						2,4	3,7			
30	Котельная Останкино: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	69,42					7,4	62,02				
31	Котельная «Стройдеталь». строительство новой модульной котельной.	ГЧП	100,4					12,2	88,2				

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
32	Котельная Ермолино: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	66,3							6,3	60		
33	Котельная Целеево: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	15,7						2,7	13			
34	Котельная Рогачево, ул. Мира: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	87,5							10,5	77		
35	Котельная Новое Гришино строительство новой модульной котельной.	ГЧП	66,8						7,8	59			
36	Котельная Ковригино: строительство новой модульной котельной.	ГЧП	14,3				3,3	11					
37	Котельная ул. Волгостроевская (Школа- интернат): строительство новой модульной котельной.	ГЧП	9,7	2,2	7,5								
ИТОГО по реконструкции котельных			2 983,42	139,7	670,55	381,25	115,1	148,5	235,62	247,5	249,2	263	533
38	Строительство объекта: Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово	Средства застройщика	70,459							10,159	60,3		
39	Строительство объекта: Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно-складских объектов в с. Рогачево	Средства застройщика	37,814							5,5	32,314		
40	Строительство объекта: Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	Средства застройщика	42,275							11,275	31		
41	Строительство объекта: Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	Средства застройщика	42,275							11,275	31		

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
42	Строительство объекта: Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	Средства застройщика	133,584							23,184	110,4		
43	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	Средства застройщика	38,393							8,393	30		
44	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»	Средства застройщика	93,564		13,264	80,3							
45	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	Средства застройщика	59,432		9,232	50,2							
46	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	Средства застройщика	15,194		3,194	12							
47	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	Средства застройщика	6,331		1,331	5							
48	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	Средства застройщика	6,331		1,331	5							

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
49	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно-складского назначения, Ковригинское шоссе	Средства застройщика	6,331		1,331	5							
50	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно-складского назначения западнее ул. Профессиональной	Средства застройщика	17,341										17,341
51	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе	Средства застройщика	6,331		1,331	5							
52	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	Средства застройщика	2,532		0,532	2							
53	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово-деловой центр, ул. Бирлово поле	Средства застройщика	3,799		0,799	3							
54	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле	Средства застройщика	6,331		1,1	5,231							

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
55	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	Средства застройщика	26,011										26,011
56	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	Средства застройщика	2,168										2,168
57	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт-клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	Средства застройщика	26,011										26,011
58	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	Средства застройщика	7,586										7,586
59	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения	Средства застройщика	33,430		3,43	30							
60	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)	Средства застройщика	15,173										15,173

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
61	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	Средства застройщика	15,194		2,194	13							
62	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	Средства застройщика	1,266		0,166	1,1							
63	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	Средства застройщика	4,432		0,432	4							
64	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	Средства застройщика	1,899		0,699	1,2							
65	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово	Средства застройщика	26,011										26,011
66	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	Средства застройщика	44,792										44,792
67	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	Средства застройщика	4,432		1,1	3,332							
68	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (общественный центр)	Средства застройщика	3,251										3,251

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
69	Строительство объекта: Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	Средства застройщика	54,189										54,189
70	Строительство объекта: Новая водогрейная котельная БМК-30	Средства застройщика	136,221	136,221									
71	Строительство объекта: Новая БМК-20	Средства застройщика	104,467	14,2	90,267								
72	Строительство объекта: Новая БМК-10	Средства застройщика	76,412								16,1	60,312	
73	Строительство объекта: Новая БМК-2	Средства застройщика	33,090								5,09	28	
74	Строительство объекта: Новая котельная 0,8 Гкал/час с. Костино	Средства застройщика	11,848					2,448	9,4				
75	Строительство объекта: Новая БМК д. Рыбаки	Средства застройщика	58,478		6,378	52,1							
76	Строительство объекта: Новая котельная с. Озерецкое	Средства застройщика	313,180										313,180
77	Строительство объекта: Новая БМК Кузеево	Средства застройщика	70,173		5,073	65,1							
78	Строительство объекта: Новая котельная с. Белый Раст	Средства застройщика	70,173		5,073	65,1							
79	Строительство объекта: Новая котельная д. Спас-Каменка	Средства застройщика	63,588										63,588
80	Строительство объекта: Новая котельная с. Костино	Средства застройщика	26,165		4,165	22							
81	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Кончинино	Средства застройщика	6,331		1,2	5,131							
82	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) с. Батюшково	Средства застройщика	6,503										6,503
83	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Непейно	Средства застройщика	5,419										5,419

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
84	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Курово	Средства застройщика	8,670										8,670
85	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Астрецово	Средства застройщика	1,084										1,084
86	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Степаново	Средства застройщика	1,084										1,084
87	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Чеприно	Средства застройщика	2,168										2,168
88	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Ольгово	Средства застройщика	1,084										1,084
89	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Никольское	Средства застройщика	7,586										7,586
90	Строительство объекта: Новая БМК (д/с) д. Глазово	Средства застройщика	6,503										6,503
91	Строительство объекта: Новая БМК (школа) с. Батюшково	Средства застройщика	3,799		0,599	2,2							
92	Строительство объекта: Новая котельная Многофункциональный парк «Орудьево»	Средства застройщика	166,312		36,2	130,112							
93	Строительство объекта: Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	Средства застройщика	52,003		8,003	44							
94	Строительство объекта: Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	Средства застройщика	120,129										120,129
95	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения общественно-деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	Средства застройщика	130,140										130,140
96	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	Средства застройщика	15,194		3,094	12,1							
97	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	Средства застройщика	51,191										51,191

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
98	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	Средства застройщика	43,351										43,351
99	Строительство объекта: Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	Средства застройщика	39,016										39,016
100	Строительство объекта: Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	Средства застройщика	332,625		18,5	314,125							
101	Строительство объекта: Новая БМК для объектов д. Курово	Средства застройщика	26,088	4,088	22								
102	Строительство объекта: Новая БМК для ООО "Батюшково 1"	Средства застройщика	39,269	39,269									
ИТОГО по новым котельным			2883,5	193,8	242,2	937,3	0	2,5	9,4	69,8	316,2	88,3	1024
103	Перевод котельной Садовая с открытой на закрытую схему ГВС.	Фонд капитального ремонта	407,145	407,145									
104	Перевод котельной Новосиньково с открытой на закрытую схему ГВС.	Фонд капитального ремонта	125,797	125,797									
105	Перевод котельной Автополигон с открытой на закрытую схему ГВС.	Фонд капитального ремонта	147,447	147,447									
106	Перевод котельной Яхрома (Ленина) с открытой на закрытую схему ГВС.	Фонд капитального ремонта	174,855	174,855									
107	Перевод котельной Рогачево (Мира) с открытой на закрытую схему ГВС.	Фонд капитального ремонта	165,801	165,801									
ИТОГО по переводу с открытой на закрытую схему ГВС			1021,045	1021,045	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	Средства застройщика	13,64		13,64								

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
109	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	Средства застройщика	48,63										48,63
110	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	Средства застройщика	1,6										1,6
111	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Якость	Средства застройщика	1,75									1,75	
112	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Якость	Средства застройщика	2,03									2,03	
113	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Буденновец (Даниловское)	Средства застройщика	0,31						0,31				
114	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Буденновец (Даниловское)	Средства застройщика	1,28							1,28			
115	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Буденновец (Даниловское)	Средства застройщика	1,32								1,32		
116	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рыбное	Средства застройщика	1,53	1,53									
117	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рыбное	Средства застройщика	1,78			1,78							
118	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рыбное	Средства застройщика	1,29							1,29			
119	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рыбное	Средства застройщика	0,54				0,54						

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
120	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ольявидово	Средства застройщика	2,49							2,49			
121	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ольявидово	Средства застройщика	2,4						2,4				
122	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ковригино	Средства застройщика	7,62							7,62			
123	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новосиньково	Средства застройщика	3,21	3,21									
124	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новосиньково	Средства застройщика	0,58									0,58	
125	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новосиньково	Средства застройщика	16,62		16,62								
126	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Автополигон	Средства застройщика	3,24		3,24								
127	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Автополигон	Средства застройщика	3,76										3,76
128	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	Средства застройщика	45,41		45,41								
129	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	Средства застройщика	39,83										39,83

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
130	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	Средства застройщика	6,55			6,55							
131	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	Средства застройщика	2,93		2,93								
132	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	Средства застройщика	0,35			0,35							
133	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Ленина г. Яхрома	Средства застройщика	1,97										1,97
134	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная № 17	Средства застройщика	1,77										1,77
135	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ООО «СКС»	Средства застройщика	3,84	3,84									
136	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ООО «СКС»	Средства застройщика	1,09				1,09						
137	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ООО «СКС»	Средства застройщика	2,2										2,2
138	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ООО «Катуар- Инвест»	Средства застройщика	3,37		3,37								
139	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ООО «Катуар- Инвест»	Средства застройщика	2,96										2,96
140	Строительство участка тепловой сети для подключения	Средства застройщика	2,13						2,13				

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	перспективы Котельная Куликово												
141	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Раменье	Средства застройщика	0,74	0,74									
142	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Насадкино	Средства застройщика	1,96	1,96									
143	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Космонавтов	Средства застройщика	0,89	0,89									
144	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Профессиональная	Средства застройщика	0,79	0,79									
145	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Профессиональная	Средства застройщика	5,5		5,5								
146	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Внуковская (РТС)	Средства застройщика	0,42	0,42									
147	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	Средства застройщика	10,01	10,01									
148	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Горшково (Подмошье)	Средства застройщика	4,94										4,94
149	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Подосинки	Средства застройщика	1,47										1,47
150	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Средства застройщика	5,7									5,7	

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	Котельная Подосинки												
151	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Комсомольска я	Средства застройщика	2,1	2,1									
152	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы котельная ДЗФС, ул. Профессионал ьная, 25 (АО «ТЭП»)	Средства застройщика	9,63	9,63									
153	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ДЗФС, ул. Профессионал ьная, 25 (АО «ТЭП»)	Средства застройщика	5,2									5,2	
154	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новое Гришино	Средства застройщика	3,09					3,09					
155	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Новое Гришино	Средства застройщика	8,88										8,88
156	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ермолино	Средства застройщика	4,64		4,64								
157	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ермолино	Средства застройщика	1,99	1,99									
158	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ермолино	Средства застройщика	3,42				3,42						
159	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Ермолино	Средства застройщика	1,64										1,64

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
160	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Икша- Стройдеталь	Средства застройщика	10,96										10,96
161	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Икша- Стройдеталь	Средства застройщика	3,46										3,46
162	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Икша- Стройдеталь	Средства застройщика	2,67										2,67
163	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	Средства застройщика	0,75	0,75									
164	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная завода № 2 («новая»)	Средства застройщика	1,56		1,56								
165	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная №2	Средства застройщика	18,4		18,4								
166	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная №1	Средства застройщика	3,3		3,3								
167	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Каменка	Средства застройщика	2,27									2,27	
168	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Останкино	Средства застройщика	1,56				1,56						
169	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Останкино	Средства застройщика	7,25									7,25	
170	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы	Средства застройщика	2,36							2,36			

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	Котельная Александрово												
171	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Горки	Средства застройщика	0,57									0,57	
172	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Горки	Средства застройщика	5,11				5,11						
173	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рогачево- больница	Средства застройщика	0,13	0,13									
174	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рогачево- больница	Средства застройщика	5,02			5,02							
175	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рогачево, ул. Мира	Средства застройщика	1,96							1,96			
176	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рогачево, ул. Мира	Средства застройщика	8,86		8,86								
177	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Рогачево, ул. Мира	Средства застройщика	13,95			13,95							
ИТОГО по строительству тепловых сетей для подключения к существующим источникам теплоснабжения			415,38	37,99	127,47	27,65	11,72	3,09	4,84	17	1,32	25,35	136,74
178	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Котельная Семеновское	Средства застройщика	1,89									1,89	
179	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Автономная котельная 7,5 Гкал/ч для	Средства застройщика	19,73							19,73			

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	теплоснабжения агрокомплекса в д. Александрово												
180	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы Автономная котельная 4,0 Гкал/ч для теплоснабжения производственно- складских объектов в с. Рогачево	Средства застройщика	10,88							10,88			
181	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения базы отд. в д. Безбородово	Средства застройщика	12,28							12,28			
182	Строительст во участка тепловой сети для подключения перспективы Автономная котельная 4,5 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Копылово	Средства застройщика	11,89							11,89			
183	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Автономная котельная 19,0 Гкал/ч для теплоснабжения логистического центра в д. Кочергино	Средства застройщика	49,62							49,62			
184	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Производственно- логистическое в г. Дмитров (вблизи границы с д. Спиридово)	Средства застройщика	9,31										9,31
185	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения	Средства застройщика	32,32		32,32								

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	объекта: ООО «Тезаурус Дмитровский порт»												
186	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (Орудьевское шоссе)	Средства застройщика	14,54		14,54								
187	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Северная промзона (южная часть), ул. Дубненская, ул. Промышленная	Средства застройщика	1,95		1,95								
188	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональ ный офисно-торговый центр, ул. Дубненская	Средства застройщика	0,75		0,75								
189	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торговый центр, ул. Профессиональная	Средства застройщика	0,87		0,87								
190	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно- складского назначения, Ковригинское шоссе	Средства застройщика	0,78		0,78								

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
191	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственно-Складского назначения западнее ул.Профессиональной	Средства застройщика	2,6										2,6
192	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Развлекательный и гостиничный комплекс, пристань вдоль канала в р-не пересечения Ново-Рогачёвским шоссе	Средства застройщика	0,87		0,87								
193	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Административное здание с молодёжным центром и дилерским центром по продаже автомобилей по ул. Профессиональной	Средства застройщика	0,28		0,28								
194	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Торгово- деловой центр, ул. Бирлово поле	Средства застройщика	0,5		0,5								
195	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональный	Средства застройщика	0,87		0,87								

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	комплекс (ООО ИНСК «Дельта») ул. Бирлово поле												
196	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Объекты производственного, транспортной инфраструктуры в р-не ул. Космонавтов	Средства застройщика	3,73										3,73
197	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Реабилитационный центр, ул. Подъячего	Средства застройщика	0,2										0,2
198	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Многофункциональ ный оздоровительный комплекс (городской пляж, набережная, аквапарк с океанариумом, яхт- клуб, гостиничный комплекс) (между каналом и ж.д. Савёловского направления)	Средства застройщика	3,78										3,78
199	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, проезд Красная Гора	Средства застройщика	0,93										0,93
200	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта:	Средства застройщика	7,51		7,51								

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	Многофункциональный комплекс «Ниагара» с объектами административного, торгового, производственного и складского назначения												
201	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно-развлекательный центр (закрытый карьер)	Средства застройщика	1,89										1,89
202	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр восстановительной медицины (район Заречье)	Средства застройщика	1,99		1,99								
203	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный центр. с. Ильинское	Средства застройщика	0,11		0,11								
204	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр активного спорта и отдыха, с. Ильинское	Средства застройщика	0,61		0,61								
205	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Центр экстремальных видов спорта, с. Ильинское	Средства застройщика	0,25		0,25								
206	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная	Средства застройщика	0,55										0,55

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	котельная для теплоснабжения объекта: Спортивный комплекс, с. Игнатово												
207	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Спортивно- туристический клуб, вблизи д. Целеево	Средства застройщика	10,97										10,97
208	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно-деловое назначение (многофункциональный центр)	Средства застройщика	0,61		0,61								
209	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Общественно- деловое назначение (общественный центр)	Средства застройщика	0,4										0,4
210	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая автономная котельная для теплоснабжения объекта: Агропромышленное назначение (многофункциональный агропромышленный комплекс)	Средства застройщика	7,46										7,46
211	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая водогрейная котельная БМК-30	Средства застройщика	5,75	5,75									
212	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая водогрейная котельная БМК-30	Средства застройщика	22,99	22,99									

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
213	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Новая водогрейная котельная БМК-30	Средства застройщика	60,54								60,54		
214	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Новая водогрейная котельная БМК-30	Средства застройщика	10,9									10,9	
215	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Новая БМК-20	Средства застройщика	36,38	36,38									
216	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Новая БМК-20	Средства застройщика	0,03				0,03						
217	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Новая БМК-10	Средства застройщика	19,16								19,16		
218	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Новая БМК-10	Средства застройщика	2,17									2,17	
219	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Новая БМК-2	Средства застройщика	3,74								3,74		
220	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Новая котельная 0,8 Гкал/час с. Костино	Средства застройщика	1,23					1,23					
221	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив Новая БМК д. Рыбаки	Средства застройщика	1,93		1,93								
222	Строительство участка тепловой сети для подключения перспектив	Средства застройщика	25,51										25,51

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	Новая БМК д. Рыбаки												
223	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с. Озерецкое	Средства застройщика	178,71										178,71
224	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК Кузьево	Средства застройщика	4,73		4,73								
225	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК Кузьево	Средства застройщика	32,73										32,73
226	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с.Белый Раст	Средства застройщика	1,45		1,45								
227	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с.Белый Раст	Средства застройщика	0,33				0,33						
228	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с.Белый Раст	Средства застройщика	37,85										37,85
229	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная д. Спас- Каменка	Средства застройщика	15,4										15,4
230	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с. Костино	Средства застройщика	3,32		3,32								
231	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная с. Костино	Средства застройщика	5,46										5,46

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
232	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Кончинино	Средства застройщика	0,8		0,8								
233	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) с. Батюшково	Средства застройщика	0,78										0,78
234	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Непейно	Средства застройщика	0,63										0,63
235	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Курово	Средства застройщика	1,18										1,18
236	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Астрецово	Средства застройщика	0,08										0,08
237	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Степаново	Средства застройщика	0,08										0,08
238	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Чеприно	Средства застройщика	0,2										0,2
239	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Ольгово	Средства застройщика	0,08										0,08
240	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Никольское	Средства застройщика	0,99										0,99
241	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (д/с) д. Глазово	Средства застройщика	0,93										0,93

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
242	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая БМК (школа) с. Батюшково	Средства застройщика	0,5		0,5								
243	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Орудьево»	Средства застройщика	93,91		93,91								
244	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Индустриальный парк вблизи д. Шелепино	Средства застройщика	12,91		12,91								
245	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Индустриальный парк «Дубровки»	Средства застройщика	35,44										35,44
246	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения общественно- деловых зданий юго-западнее д. Ивашево	Средства застройщика	41,53										41,53
247	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения среднеэтажной жилой застройки в с. Внуково	Средства застройщика	2,07		2,07								
248	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения малоэтажной многоквартирной жилой застройки в с. Непейно	Средства застройщика	11,66										11,66

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
249	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения многоэтажной жилой застройки в мкр. Махалина	Средства застройщика	6,56										6,56
250	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная для теплоснабжения Многоэтажной жилой застройки в д. Горшково	Средства застройщика	5,49										5,49
251	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Белый Раст»	Средства застройщика	32,41		32,41								
252	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	Средства застройщика	34,4			34,4							
253	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Белый Раст»	Средства застройщика	36,23				36,23						
254	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк «Белый Раст»	Средства застройщика	37,94					37,94					
255	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональ ный парк	Средства застройщика	39,56						39,56				

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	«Белый Раст»												
256	Строительство участка тепловой сети для подключения перспективы Новая котельная Многофункциональный парк «Белый Раст»	Средства застройщика	36,09							36,09			
ИТОГО по строительству тепловых сетей для подключения к новым источникам теплоснабжения			1093,47	65,12	218,84	34,4	36,59	39,17	39,56	140,49	83,44	14,96	443,11
257	Реконструкция тепловых сетей котельной "Внуковская (РТС)" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	30	30									
258	Реконструкция тепловых сетей котельной "Заводская" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	7,2	7,2									
259	Реконструкция тепловых сетей котельной "Трудовая" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	26	26									
260	Реконструкция тепловых сетей котельной "Внуковская УПП ВОС" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	4,5	4,5									
261	Реконструкция тепловых сетей котельной "Космонавтов" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	8,4	8,4									
262	Реконструкция тепловых сетей котельной "Куликово" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	38					38					
263	Реконструкция тепловых сетей котельной "Метростроевская" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	2,5		2,5								

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
264	Реконструкция тепловых сетей котельной "Покровское" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	14		14								
265	Реконструкция тепловых сетей котельной "Ивлево" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	0,8					0,8					
266	Реконструкция тепловых сетей котельной "Александрово" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	9,8		9,8								
267	Реконструкция тепловых сетей котельной "Рогачево, пл. Осипова" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	2					2					
268	Реконструкция тепловых сетей котельной "Рогачево, больница" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	2		2								
269	Реконструкция тепловых сетей котельной "Рыбное" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	65						65				
270	Реконструкция тепловых сетей котельной "Свобода" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	8								8		
271	Реконструкция тепловых сетей котельной "Автополигон" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	25		25								
272	Реконструкция тепловых сетей котельной "Орево" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	26									26	
273	Реконструкция тепловых сетей котельной "Новосиньково" в связи со строительством новой	ГЧП	109		109								

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансирования	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
	котельной												
274	Реконструкция тепловых сетей котельной "Астрецово" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	0,8						0,8				
275	Реконструкция тепловых сетей котельной "Останкино" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	8					8					
276	Реконструкция тепловых сетей котельной "Рабочая (Стройдеталь)" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	27,8					27,8					
277	Реконструкция тепловых сетей котельной "Ермолино" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	12,8							12,8			
278	Реконструкция тепловых сетей котельной "Целесво" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	15,2						15,2				
279	Реконструкция тепловых сетей котельной "Мира" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	55,1		55,1								
280	Реконструкция тепловых сетей котельной "Колония" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	29,1						29,1				
281	Реконструкция тепловых сетей котельной "Ковригино" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	12,7				12,7						
282	Реконструкция тепловых сетей котельной "Школа-интернат" в связи со строительством новой котельной	ГЧП	3,5	3,5									

№ в рамках группы	Наименование котельной	Источник финансиро вания	Всего (в ценах на 2020 год) млн. руб.	Стоимость мероприятия, в ценах на год реализации (без НДС), млн. руб.									
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2033-2040
283	Реконструкция тепловых сетей котельной "Профессиональная" в связи с реконструкцией котельной	ГЧП	200										200
284	Реконструкция тепловых сетей котельной "Садовая-1" в связи с реконструкцией котельной	ГЧП	250	250									
285	Реконструкция тепловых сетей котельной "Комсомольская" в связи с реконструкцией котельной	ГЧП	35	35									
286	Реконструкция тепловых сетей котельной "Яхрома, Ленина" в связи с реконструкцией котельной	ГЧП	80								80		
287	Реконструкция тепловых сетей котельной "Краснофлотская" в связи с реконструкцией котельной	ГЧП	2,5			2,5							
ИТОГО по реконструкции имеющихся тепловых сетей			1110,7	364,6	217,4	2,5	12,7	76,6	110,1	12,8	88	26	200
ИТОГО по всем мероприятиям			9507,515	1822,3	1476,46	1383,1	176,11	269,86	399,52	487,59	738,16	417,61	2336,85

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

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

Все затраты, реализация которых намечена на период 2021-2040 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, в связи с большим объемом требуемых вложений и относительно небольшим сроком инвестирования рекомендуется выполнять в формате государственно-частного (муниципально-частного) партнерства с привлечением частного финансирования.

Схема финансирования строительства тепловых сетей в зонах нового строительства по программе перспективного развития теплоснабжения Дмитровского округа подбирается в прогнозируемых ценах. Цель подбора – обеспечение реализуемости инвестиционного проекта, т.е. обеспечение такой структуры денежных потоков проекта, при которой на каждом шаге расчета имеется достаточное количество денег на его продолжения. Если не учитывать неопределённость и риск, то достаточным условием финансовой реализуемости ИП является не отрицательность на каждом шаге величины накопленного сальдо денежного потока.

Таким плановым сроком реализации мероприятий по реконструкции необходимым является привлечение сторонних инвесторов на основе ГЧП или МЧП.

Инвестиции по каждому мероприятию отдельно представлены в таблице 9.1. Сводная таблица вложений по мероприятиям представлена в таблице 9.2.

Таблица 9.2. Материальные вложения в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей.

№ в рамках группы проектов	Наименование мероприятия	Года реализации	Стоимость мероприятий	Источник инвестиций
1	Строительство новых тепловых сетей с целью подключения к существующим источникам теплоснабжения	2021-2038	415,38	Средства застройщика
2	Строительство новых тепловых сетей с целью подключения к новым источникам теплоснабжения	2021-2038	1093,47	Средства застройщика
3	Реконструкция имеющихся тепловых сетей	2021-2038	1110,7	ГЧП
Итого			2619,55	

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

Корректировка существующих температурных графиков источников теплоснабжения требует изменений при принятии решения о замене существующего котлового оборудования на жаротрубные котлы при реконструкции источников теплоснабжения в рамках проектирования новой Схемы теплоснабжения или при строительстве новых источников теплоснабжения при невозможности реконструкции существующих котельных или при изменении основного вида топлива.

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

Инвестиции по данной группе представлены в таблице 9.1.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Величина требуемых инвестиций представлена в разделах 9.1 и 9.2. В качестве источников финансирования мероприятий предполагаются следующие:

- Привлеченное банковское финансирование;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- средства, получаемые по договорам технического присоединения к тепловым сетям новых потребителей
- средства, привлекаемые в рамках договоров ГЧП (МЧП).

Мероприятия по развитию тепловых сетей МУП ДУ ЖКХ позволяют достичь следующих результатов:

- повышение качества и надежности теплоснабжения, за счет обновления основных производственных фондов;
- снижение удельных расходов условного топлива при производстве тепловой энергии.
- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения.

Расчёт эффективности инвестиций в развитие систем теплоснабжения МУП ДУ ЖКХ приведен в таблице 9.5-1. Окупаемость средств на реализацию инвестиционных проектов показана на рисунке 9.5-2.



Рисунок 9.5-1 - Эффективность инвестиционных проектов МУП ДУ ЖКХ



Рисунок 9.5-2 - Эффективность инвестиционных проектов МУП ДУ ЖКХ

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты МУП ДУ ЖКХ при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки окупаются в течение 15 лет с начала инвестирования.

В таблице 9.5-2 и на рисунке 9.5-2 представлены показатели эффективности инвестиций в комплексе мероприятий, согласованных с МУП ДУ ЖКХ.

На основании полученных результатов можно сделать следующий вывод: при значении тарифа на тепловую энергию на прогнозируемом уровне все мероприятия, запланированные к реализации для МУП ДУ ЖКХ, можно профинансировать за счет платы за подключение и средств, привлекаемых в рамках ГЧП (МЧП).

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

В базовой версии предусматривались мероприятия в части развития источников тепловой энергии. По МУП ДУ ЖКХ была утверждена инвестиционная программа на 2016- 2018 гг., предусматривающая мероприятия по котельной Профессиональная.

Однако за 2018 г. мероприятия не были реализованы, ввиду отсутствия источников финансирования:

- ОАО Банк "Возрождение" отказал в выдаче кредита из-за убыточного баланса за 2017 г., Сбербанк отказал из-за задержки платежей (т.е. из-за плохой кредитной истории);
- отсутствие бюджетных средств (см. таблицу ниже).

Поскольку затруднительно использовать бюджетные средства для реализации мероприятий инвестиционной программы, целесообразно использовать в качестве источников финансирования:

- прибыль по статье «расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами»;
- собственные средства;
- остаток финансирования – привлеченные средства.

Таблица 9.6-1 – Отчет о реализации инвестиционной программы МУП ДУ ЖКХ за 2021 г.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), тыс. руб. без НДС		Отклонения ²	
		План ³	Факт ²	тыс. руб. без НДС	%
	1	2	3	4	5
	ВСЕГО,	161903,5	0	-161903,5	
A	Собственные средства, в т.ч.:	59303,5	0	-59303,5	
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	24998,3	0	-24998,3	
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду	24998,3	0	-24998,3	
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:			0	
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	0	0	0	
A.2	Амортизационные отчисления	9000	0	-9000	
A.3	Прочие собственные средства	25305,2	0	-25305,2	
A.3.1	Наименование источника			0	
...				0	
B	Привлеченные средства, в т.ч.:	50000	0	-50000	
B.1	Кредиты	50000	0	-50000	
B.2	Займы			0	
B.3	Прочие привлеченные средства			0	
B.3.1	Наименование источника			0	
...				0	
B	Бюджетное финансирование	52600	0	-52600	
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:			0	
Г.1	Лизинг			0	
	Справочно:			0	
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵			0	
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵			0	

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

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

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

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

- 1) Уточнена организационно-правовая форма собственности по теплоснабжающим и теплосетевым организациям;
- 2) В процессе актуализации был изменен перечень существующих источников тепловой энергии. Всего в схеме теплоснабжения рассматривается 86 котельных.

3) Котельные № 1, 2 в р.п. Деденево на 20.12.2020 эксплуатирует МУП «ДУ ЖКХ» (ранее – МУП «Ресурс- Деденево»).

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

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

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

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
Котельные МУП ДУ ЖКХ			
01	Котельная ул. Космонавтов	01	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	02	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Комсомольская	03	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельные Садовая	04	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Садовая 2		МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Советская		МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Профессиональная	05	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Внуковская (РТС)	06	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Волгостроевская (Школа-интернат)	07	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Иванцево	08	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Орево	09	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Настасьино	10	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Княжево	11	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Орудьево-Лента	12	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Орудьево, уч.2	13	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Жуковка	14	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Целеево	15	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Парамоново	16	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Подосинки	17	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Останкино	18	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Левково	19	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Каменка	20	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Метростроевская	21	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Рогачево, ул. Мира	22	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Рогачево, пл. Осипова	23	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Александрово	24	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Покровское	25	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Ивлево	26	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Рогачево-больница	27	МУП ДУ ЖКХ

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
01	Котельная Икша-Стройдеталь	28	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ДРСУ-5	29	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Икша ЯРГС	30	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Белый Раст	31	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Белый Раст-2	32	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Ермолино	33	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Костино	34	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Новое Гришино	35	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Раменье	36	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Насадкино	37	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Куликово	38	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Мельчевка	39	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ПНИ п. Луговой	40	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	41	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	42	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	43	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Новосиньково	44	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Автополигон	45	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Абрамцево (Бунятино)	46	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Синьково	47	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Ольявидово	48	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Носково	49	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Буденновец (Даниловское)	50	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Рыбное	51	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Якоть	52	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Ковригино	53	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	54	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	55	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Подъячево	56	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Астрецово	57	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Семеновское	58	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная Поповка	59	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная п. ДЗФС, 23	60	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная № 17	61	МУП ДУ ЖКХ
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ			
01	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	62	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ООО «Апраксин Центр»	63	МУП ДУ ЖКХ
01	Котельная ОАО «Гамма»	64	МУП ДУ ЖКХ

№ ЕТО	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	№ системы теплоснабжения	Эксплуатирующая организация
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»			
02	Котельная №1	65	МУП «ДУ ЖКХ»
02	Котельная №2	66	МУП «ДУ ЖКХ»
02	Котельная Промышленная	67	МУП «ДУ ЖКХ»
02	Котельная Луговая	68	МУП «ДУ ЖКХ»
02	Котельная Горшково (Подмошье)	69	МУП «ДУ ЖКХ»
Прочие котельные			
03	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	70	ООО «Дмитровский трикотаж»
04	Котельная ООО «Легион»	71	АО «Легион»
05	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	72	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»
06	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	73	ООО «Парк «Яхрома»
07	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	74	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»
08	Котельная завода № 1 («старая»)	75	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»
09	Котельная завода № 2 («новая»)	76	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»
10	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	77	ГБУ ПВБТ «Турист»
11	Котельная ООО «54ПК»	78	ООО «54ПК»
12	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	79	АО «ТЭП»
13	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	80	АО «ТЭП»
13	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	81	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
14	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	82	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве
14	Котельная Горки	83	ООО «Тепло-ремсервис»
15	Котельная ООО «СКС»	84	ООО «СКС»
16	Котельная Дядьково № 83	85	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В настоящей книге определены зоны деятельности энергоисточников для выбора единых теплоснабжающих организаций на территории Дмитровского ГО.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

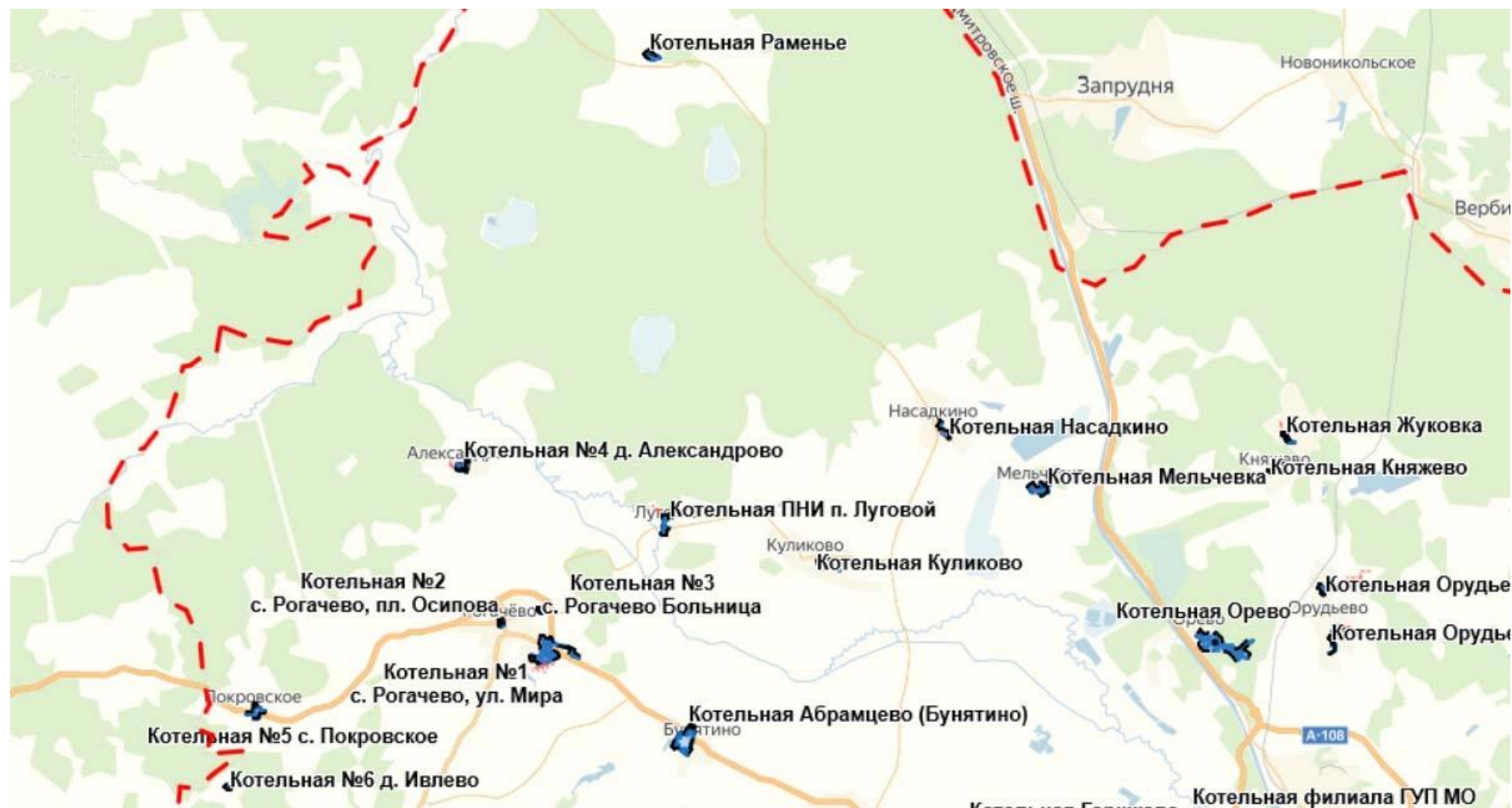
Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

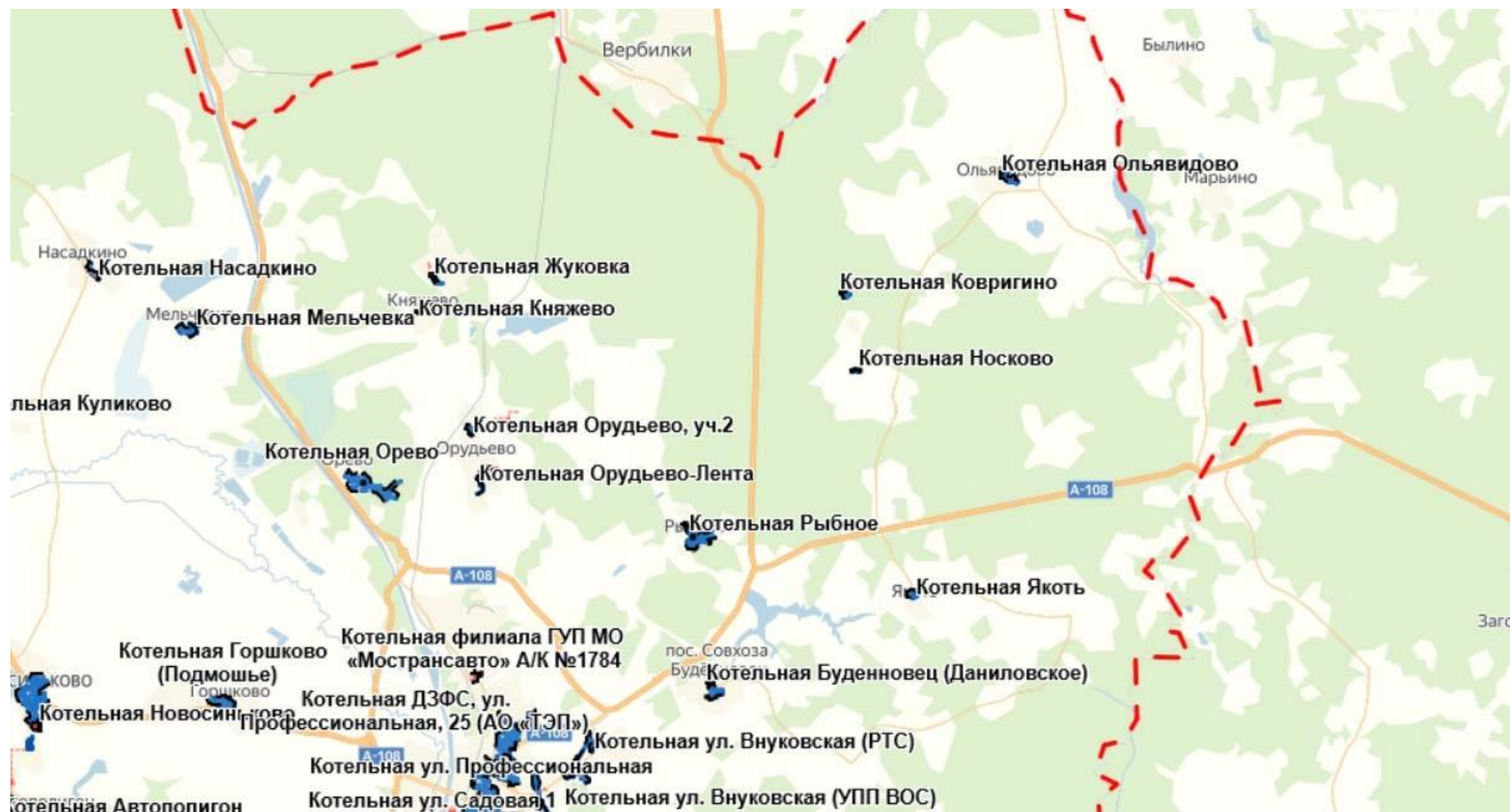
- подключение к системе теплоснабжения новых тепло потребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

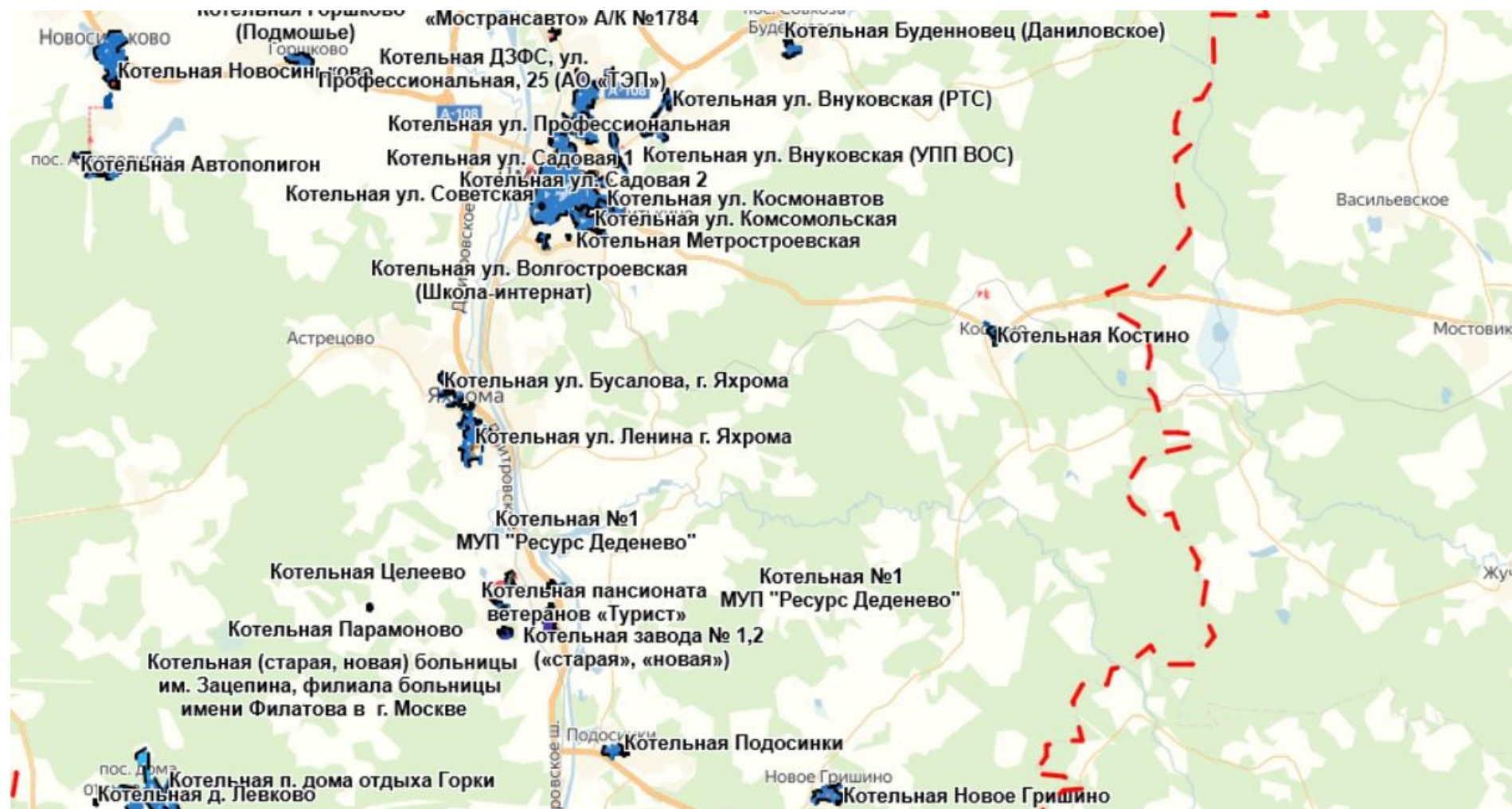
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения;

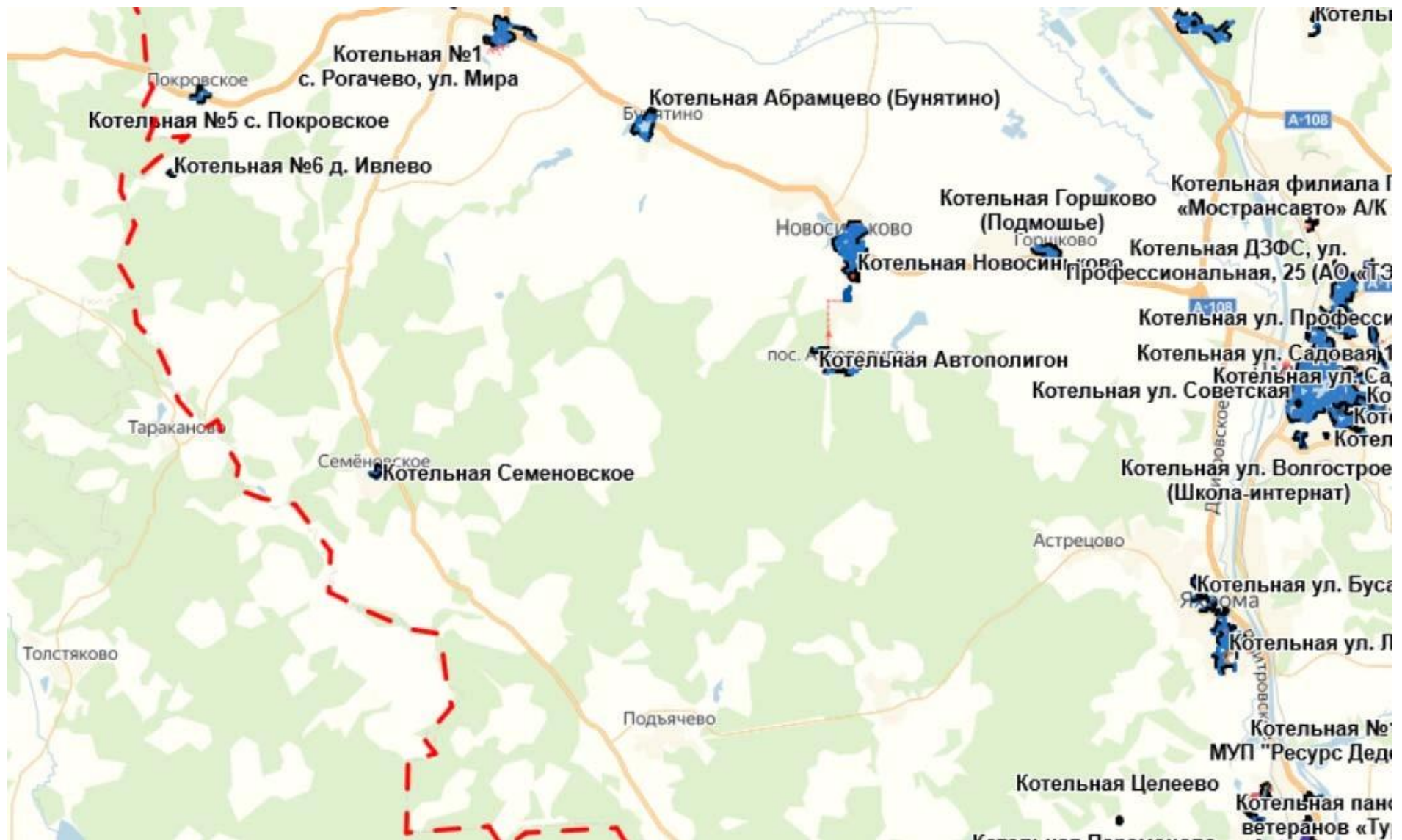
Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлено на рисунке 10.2-1.











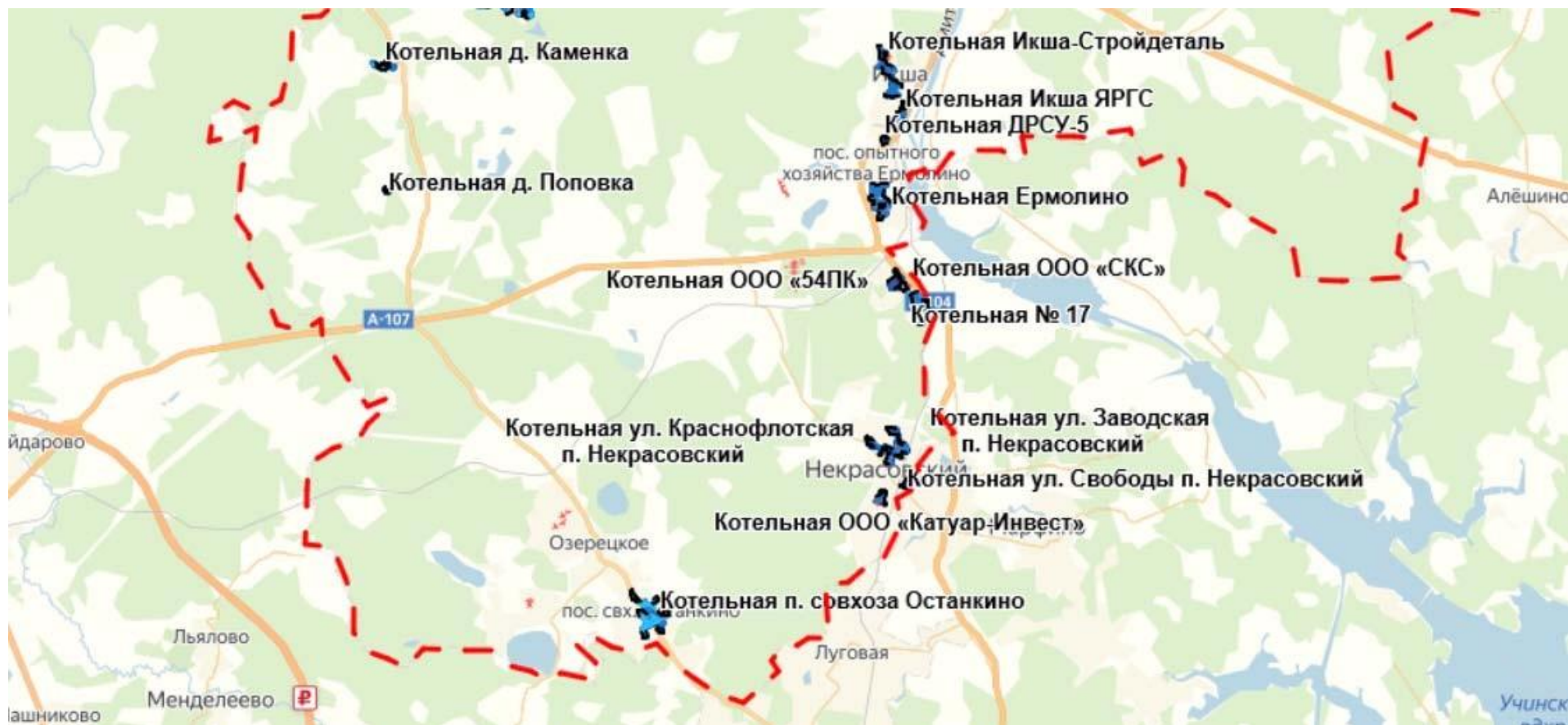


Рисунок 10.2-1 – Зоны ЕТО

Зоны ЕТО с кодом деятельности №№ 01 – 16 соответствуют зонам теплоснабжения №№ 1-83.

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

Порядок определения ЕТО

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

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

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

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

Критерии определения ЕТО

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

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

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

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

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

Обязанности ЕТО

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

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

Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

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

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

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

Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Определение ЕТО в зонах теплоснабжения № 01-62

Зона ЕТО с кодом деятельности № 001 (таблица 10.3.5-1) объединяет 62 изолированных зоны (№№ 01 – 62), источники и тепловые сети в которых принадлежат МУП ДУ ЖКХ. На основании п 6-8 ПП РФ «808 от 08.08.2012 статус ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 рекомендуется присвоить **МУП ДУ ЖКХ**. (До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 в адрес Администрации Дмитровского ГО - не поступало)

Предложения по зонам теплоснабжения №№ 63-65

В зоны теплоснабжения №64-65 в соответствии с пунктом 4 ПП РФ № 808 включены несколько изолированных систем теплоснабжения (таблица 3-1). Источниками тепловой энергии в данных зонах выступают ведомственные котельные. Тепловые сети в данных системах в системах теплоснабжения №№ 63 - 65 принадлежат на праве хозяйственного ведения МУП ДУ ЖКХ. Источники теплоснабжения в данных системах в системах теплоснабжения №№ 63 - 65 принадлежат на праве собственности ООО «Катуар- Инвест», ООО «Апраксин Центр» и ОАО «Гамма» соответственно.

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

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

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала.

В данном случае заявки на присвоение статуса ЕТО поданы только от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации (МУП ДУ ЖКХ).

Исходя из этого, на основании п 6-8 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 статус ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 03 - 030 присваивается **МУП ДУ ЖКХ** До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 в адрес Администрации Дмитровского ГО - не поступало).

Предложения по зонам теплоснабжения №№ 66-67

Зона ЕТО с кодом деятельности № 004 (таблица 10.3.5-1) объединяет 2 изолированных зоны, источники и тепловые сети в которых принадлежат МУП «Ресурс-Деденево». На основании п 6-8 ПП РФ «808 от 08.08.2012 статус ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 66 - 67 рекомендуется присвоить **МУП ДУ ЖКХ** (До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 в адрес Администрации Дмитровского ГО - не поступало).

Предложения по зонам теплоснабжения №№ 68-83

В указанных в таблице 10.3.5-1. зонах теплоснабжения №№ 68 – 83 источники и сети принадлежат одному юридическому лицу. На основании п 6-8 ПП РФ «808 от 08.08.2012 статус ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 68 - 83 рекомендуется присвоить МУП ДУ ЖКХ (До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения №№ 01 - 62 в адрес Администрации Дмитровского ГО - не поступало).

Предложения по зонам индивидуального теплоснабжения

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

Таблица 10.3.5-1 – Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории города

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Котельные МУП ДУ ЖКХ													
01	Котельная ул. Космонавтов	01	13,5	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	69,5	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	02	4,5	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	52,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Комсомольская	03	17,0	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	118,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельные Садовая, Садовая-2, Советская	04	98,3	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	1 217,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Садовая 2			МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	1 162,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Советская			МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	57,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Профессиональ ная	05	60,0	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	604,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Внуковская (РТС)	06	14,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	219,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Волгостроевска я (Школа- интернат)	07	2,7	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	17,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Иванцево	08	0,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Орево	09	8,7	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	77,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Настасьино	11	0,1	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Княжево	12	1,3	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	10,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Орудьево- Лента	13	3,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	28,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
Котельная Орудьево, уч.2	14	0,8	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	6,7	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ	

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информаци о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Котельная Жуковка	15	0,8	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	7,6	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Целеево	16	3,6	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	26,7	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Парамоново	17	1,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Подосинки	18	5,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	52,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Останкино	19	14,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	89,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Левково	20	0,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Каменка	21	3,0	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	17,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Метростроевск ая	22	1,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	1,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Рогачево, ул. Мира	23	24,0	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	211,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Рогачево, пл. Осипова	24	0,9	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	2,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Александрово	25	1,3	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	15,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Покровское	26	0,9	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	25,6	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Ивлево	27	0,6	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	2,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Рогачево- больница	28	0,7	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	1,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Икша- Стройдеталь	29	14,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	138,7	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ДРСУ-5	30	1,7	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 44099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	12,1	Аренда	- 44099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информаци о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Котельная Икша ЯРГС	31	3,3	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	25,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Белый Раст	32	0,1	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Белый Раст-2	33	0,3	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,5	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Ермолино	34	14,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	54,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Костино	35	2,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	31,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Новое Гришино	36	8,7	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	96,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Раменье	37	1,3	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	13,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Насадкино	38	2,6	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	52,6	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Куликово	39	4,5	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	60,3	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Мельчевка	40	2,2	МУП ДУ ЖКХ	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	31,2	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ПНИ п. Луговой	41	9,6	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	42	18,0	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	92,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Краснофлотска я п. Некрасовский	43	4,8	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	26,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	44	5,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	8,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Новосиньково	45	23,5	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	194,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Автополигон	46	74,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	315,6	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Котельная Абрамцево (Бунятино)	47	6,5	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	102,5	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Синьково	48	0,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Ольявидово	49	4,3	МУП ДУ ЖКХ	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	32,5	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Носково	50	0,1	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Буденновец (Даниловское)	51	3,3	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	102,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Рыбное	52	14,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	110,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Якоть	53	1,3	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	13,0	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Ковригино	54	1,4	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	17,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	55	7,2	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	80,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	56	44,9	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	290,9	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Подъячево	57	3,4	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	12,8	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Астрецово	58	0,4	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	0,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Семеновское	59	4,1	МУП ДУ ЖКХ	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	41,0	Собственнос ть	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная Поповка	60	0,9	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	2,4	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная п. ДЗФС, 23	61	1,1	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	4,1	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ
	Котельная № 17	62	8,5	МУП ДУ ЖКХ	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	164,7	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ

Код зоны деятельно сти ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабже ния	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабже ния)	Рекомендуемая ЕТО	
			Рабочая теплова я мощнос ть, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание)	Размер собственн ого капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкост ь теплов ых сетей, м³	Вид имущественн ого права (собственнос ть, аренда или иное законное основание	Размер собствен ного капитала , тыс. руб.	Информаци я о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО			
	Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ														
01	Котельная ООО «Катуар- Инвест»	63	13,00	ООО «Катуар-Инвест»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	50,6	Хоз. ведение	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ	
	Котельная ООО «Апраксин Центр»	64	0,70	ООО «Апраксин Центр»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	8,3	Хоз. ведение	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ	
	Котельная ОАО «Гамма»	65	0,86	ОАО «Гамма»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	МУП ДУ ЖКХ	7,7	Хоз. ведение	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ	
	Котельные МУП «ДУ ЖКХ»														
02	Котельная №1	66	8,00	МУП «ДУ ЖКХ»	Аренда	Нет данных	не подавалась	МУП «ДУ ЖКХ»	74,3	Аренда	Нет данных	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ	
	Котельная №2	67	19,20	МУП «ДУ ЖКХ»	Аренда	Нет данных	не подавалась	МУП «ДУ ЖКХ»	42,2	Аренда	Нет данных	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ	
	Котельная Промышленная	68	6,00	МУП «ДУ ЖКХ»	Аренда	Нет данных	не подавалась	МУП «ДУ ЖКХ»	19,2	Аренда	Нет данных	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ	
	Котельная Луговая			МУП «ДУ ЖКХ»	Аренда	Нет данных	не подавалась	МУП «ДУ ЖКХ»		Аренда	Нет данных	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ	
	Котельная Горшково (Подмошье)	10	12,0	МУП «ДУ ЖКХ»	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	МУП «ДУ ЖКХ»	55,2	Аренда	- 144 099,00	не подавалась	П.6-8	МУП ДУ ЖКХ	
	Прочие котельные														
03	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	69	4,80	ООО «Дмитровский трикотаж»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «Дмитровский трикотаж»	71,2	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ	
04	Котельная ООО «Легион»	70	4,63	АО «Легион»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	АО «Легион»	5,4	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ	
05	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонны х конструкций»	71	27,05	ПАО «Мостожелезобетонконстр укция»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ПАО «Мостожелезобетонконс трукция»	17,7	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ	
06	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	72	0,92	ООО «Парк «Яхрома»	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	ООО «Парк «Яхрома»	2,6	Собственнос ть	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ	

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование источника	Код системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии					Тепловые сети					Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)	Рекомендуемая ЕТО
			Рабочая тепловая мощность, Гкал/час	Наименование организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Наименование организации	Емкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
07	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	73	20,64	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Собственность	Нет данных	не подавалась	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	23,9	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
08	Котельная завода № 1 («старая»)	74	8,00	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	Собственность	Нет данных	не подавалась	Нет данных	0,0	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
09	Котельная завода № 2 («новая»)	75	4,22	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	Собственность	Нет данных	не подавалась	Нет данных	71,4	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
10	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	76	12,00	ГБУ ПВВТ «Турист»	Собственность	Нет данных	не подавалась	Нет данных	13,3	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
11	Котельная ООО «54ПК»	77	7,14	ООО «54ПК»	Собственность	Нет данных	не подавалась	ООО «54ПК»	30,2	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
12	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	78	7,87	АО «ТЭП»	Собственность	Нет данных	не подавалась	АО «ТЭП»	0,0	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
13	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	79	14,28	АО «ТЭП»	Собственность	Нет данных	не подавалась	АО «ТЭП»	246,7	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
14	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	80	5,16	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Собственность	Нет данных	не подавалась	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	22,6	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
15	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	81	1,30	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Собственность	Нет данных	не подавалась	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	8,2	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
16	Котельная Горки	82	44,95	ОАО «Славянка»	Собственность	Нет данных	не подавалась	ООО «Тепло-ремсервиз»	387,4	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
17	Котельная ООО «СКС»	83	20,20	ООО «СКС»	Собственность	Нет данных	не подавалась	ООО «СКС»	20,1	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ
18	Котельная Дядьково № 83	85	8,1	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Собственность	Нет данных	не подавалась	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Нет данных	Собственность	Нет данных	не подавалась	П.11	МУП ДУ ЖКХ

Вывод: Схемой теплоснабжения Дмитровского ГО в качестве единой теплоснабжающей организации рекомендуется назначить МУП ДУ ЖКХ на всей территории Дмитровского ГО

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

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

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

До момента и в период актуализации Схемы теплоснабжения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зонах теплоснабжения на территории Дмитровского ГО в адрес Администрации Дмитровского ГО не поступало.

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

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

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

- Котельные Садовая, Садовая-2, Советская.

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

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
Котельные МУП ДУ ЖКХ							
01	Котельная ул. Космонавтов	г. Дмитров, ул. Космонавтов	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
02	Котельная ул. Внуковская (УПП ВОС)	г. Дмитров, ул. Внуковская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
03	Котельная ул. Комсомольская	г. Дмитров, ул. Комсомольская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
04	Котельная Садовая	г. Дмитров, ул. Садовая	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
	Котельная ул. Садовая 2	г. Дмитров, ул. Садовая 2	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
	Котельная ул. Советская	г. Дмитров, ул. Советская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
05	Котельная ул. Профессиональная	г. Дмитров, ул. Профессиональная	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
06	Котельная ул. Внуковская (РТС)	г. Дмитров, ул. Внуковская (РТС)	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
07	Котельная ул. Волгостроевская Школа-интернат	г. Дмитров, ул. Волгостроевская Школа-интернат	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
08	Котельная Иванцево	д. Иванцево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
09	Котельная Орево	п. Орево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
10	Котельная Настасьино	д. Настасьино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
11	Котельная Княжево	д. Княжево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
12	Котельная Орудьево-Лента	с. Орудьево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
13	Котельная Орудьево, уч.2	с. Орудьево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
14	Котельная Жуковка	п. Жуковка	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
15	Котельная Целеево	д. Целеево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
16	Котельная Парамоново	д. Парамоново	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
17	Котельная Подосинки	п. Подосинки	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
18	Котельная Останкино	п. совхоза Останкино	Администрация Дмитровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
19	Котельная Левково	д. Левково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
20	Котельная Каменка	д. Каменка	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
21	Котельная Метростроевская	г. Дмитров, ул. Метростроевская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
22	Котельная Рогачево, ул. Мира	с. Рогачево, ул. Мира	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
23	Котельная Рогачево, пл. Осипова	с. Рогачево, пл. Осипова	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
24	Котельная Александрово	д. Александрово	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
25	Котельная Покровское	с. Покровское	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
26	Котельная Ивлево	д. Ивлево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
27	Котельная Рогачево-больница	с. Рогачево, больница	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
28	Котельная Икша-Стройдеталь	п. Икша	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
29	Котельная ДРСУ-5	п. Икша	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
30	Котельная Икша ЯРГС	п. Икша	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
Щ Т09ъ-31	Котельная Белый Раст	с. Белый Раст	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
32	Котельная Белый Раст-2	с. Белый Раст	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
33	Котельная Ермолино	д. Ермолино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
34	Котельная Костино	с. Костино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
35	Котельная Новое Гришино	п. Новое Гришино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
36	Котельная Раменье	д. Раменье	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
37	Котельная Насадкино	д. Насадкино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
38	Котельная Куликово	с. Куликово	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
39	Котельная Мельчевка	п. Мельчевка	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	да
40	Котельная ПНИ п. Луговой	п. Луговой	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
41	Котельная ул. Заводская п. Некрасовский	п. Некрасовский ул. Заводская,	Администрация Дмитровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
42	Котельная ул. Краснофлотская п. Некрасовский	п. Некрасовский, ул. Краснофлотская	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
43	Котельная ул. Свободы п. Некрасовский	п. Некрасовский, ул. Свободы	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
44	Котельная Новосиньково	п. Новосиньково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
45	Котельная Автополигон	п. Автополигон	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
46	Котельная Абрамцево (Бунятино)	с. Абрамцево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
47	Котельная Синьково	с. Синьково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
48	Котельная Ольявидово	д. Ольявидово	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	да
49	Котельная Носково	д. Носково	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
50	Котельная Буденновец (Даниловское)	п. совхоза "Буденновец"	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
51	Котельная Рыбное	п. Рыбное	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
52	Котельная Якоть	с. Якоть	Администрация Дмитровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО(КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
53	Котельная Ковригино	д. Ковригино	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
54	Котельная ул. Бусалова г. Яхрома	г. Яхрома, ул. Бусалова	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
55	Котельная ул. Ленина г. Яхрома	г. Яхрома, ул. Ленина	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
56	Котельная Подъячево	с. Подъячево	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
57	Котельная Астрецово	д. Астрецово	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
58	Котельная Семеновское	с. Семеновское	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	МУП ДУ ЖКХ	да
59	Котельная Поповка	д. Поповка	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	ООО «СЕМПО»	МУП ДУ ЖКХ	да
60	Котельная п. ДЗФС, 23	г. Дмитров	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
61	Котельная № 17	п. Некрасовский, ул. Трудовая	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	Администрация Дмитровского ГО (КУМИ)	МУП ДУ ЖКХ	да
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ							
62	Котельная ООО «Катуар-Инвест»	141865, Московская область, город Дмитров, поселок Некрасовский	ООО «Катуар-Инвест»	ООО «Катуар-Инвест»	ООО «Катуар-Инвест» МУП ДУ ЖКХ	ООО «Катуар-Инвест» МУП ДУ ЖКХ	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
63	Котельная ООО «Апраксин Центр»	с. Ольгово	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр»	ООО «Апраксин Центр» МУП ДУ ЖКХ	ООО «Апраксин Центр» МУП ДУ ЖКХ	да
64	Котельная ОАО «Гамма»	д. Астрецово	ОАО «Гамма»	ОАО «Гамма»	ОАО «Гамма» МУП ДУ ЖКХ	ОАО «Гамма» МУП ДУ ЖКХ	да
Котельные МУП «Дмитровское Управление Жилищно-Коммунального Хозяйства» (МУП «ДУ ЖКХ»)							
65	Котельная №1	р.п. Деденево	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
66	Котельная №2	р.п. Деденево	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
67	Котельная Промышленная	г. Дмитров, ул. Промышленная, 4	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
68	Котельная Луговая	г. Дмитров, ул. Луговая	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
69	Котельная Горшково (Подмошье)	с. Подмошье	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	КУИ Администрации Дмитровского ГО	МУП «ДУ ЖКХ»	да
Прочие котельные							
70	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж»	г. Дмитров, ул. Московская, 29	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	ООО «Дмитровский трикотаж»	да

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
71	Котельная ООО «Легион»	141802, Московская область, город Дмитров, улица Космонавтов	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	АО «Легион»	да
72	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК)	г. Дмитров, Московская область, ул. 2-я Инженерная	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	ПАО «Мостожелезобетонконструкция»	да
73	Котельная ООО «Парк «Яхрома»	Дмитровский район, д. Животино	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	ООО «Парк «Яхрома»	да
74	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	Дмитровский район, Габовское сельское поселение, в районе д.Агафониha, владение №300	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое»	да
75	Котельная завода № 1 («старая»)	р.п. Деденево, Московское шоссе, д. 1	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	нет
76	Котельная завода № 2 («новая»)	р.п. Деденево, Московское шоссе, д. 1	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	ОАО «Дмитровский электромеханический завод»	нет

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
77	Котельная пансионата ветеранов «Турист»	р.п. Деденево, ул.Советская д.32А	ГБУ ПБВТ «Турист»	ГБУ ПБВТ «Турист»	ГБУ ПБВТ «Турист»	ГБУ ПБВТ «Турист»	нет
78	Котельная ООО «54ПК»	141865, Московская область, город Дмитров, рабочий поселок Некрасовский, микрорайон Строителей	ООО «54ПК»	ООО «54ПК»	ООО «54ПК»	ООО «54ПК»	нет
79	Котельная по ул. Сиреневая (АО «ТЭП»)	г. Дмитров, ул. Сиреневая	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	нет
80	Котельная ДЗФС, ул. Профессиональная, 25 (АО «ТЭП»)	г. Дмитров, ул. Профессиональная, 25	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	АО «ТЭП»	нет
81	Котельная Дядьково № 83	ГП Дмитров, п/о Дядьково	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нет

№ системы теплоснабжения	Наименование источника, на базе которого образована система теплоснабжения	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	эксплуатационная ответственность	собственник	эксплуатационная ответственность	
82	Котельная (старая) больницы им. Зацепина, филиала больницы имени Филатова в г. Москве	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	нет
83	Котельная (новая) больницы №19 им. Т.С.Зацепина, филиала больницы №13	р.п. Деденево	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	Филиал больницы имени Филатова в г. Москве	нет
84	Котельная Горки	п. дома отдыха «Горки»	ОАО «Славянка»	ОАО «Славянка»	ООО «Тепло-ремсервиз»	ООО «Тепло-ремсервиз»	нет
85	Котельная ООО «СКС»	141865, Московская область, город Дмитров, рабочий поселок Некрасовский, микрорайон Строителей	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	ООО «СКС»	нет

11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Решения по перераспределению тепловых нагрузок представлены в разделе 5.5, в число которых вошли:

- перевод потребителей от существующей котельной д. Парамоново МУП ДУ ЖКХ на теплоснабжение от ведомственной котельной Санно-бобслейной трассы;
- закрытие котельной д. Раменье с отопительного сезона 2020-2021 гг. и перевод оставшихся потребителей на автономные источники теплоснабжения;
- переключение нагрузки от котельной ООО «54 ПК» на котельную ООО «СКС». При рассмотренном сценарии котельная ООО «54 ПК» сохраняется, но поставка тепловой энергии будет осуществляться только собственным потребителям.

В остальном схема распределения нагрузок сохраняется.

12. Решения по бесхозным тепловым сетям

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

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

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

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

Перечень бесхозных тепловых сетей приведен в таблице 12-1.

Таблица 12-1 - Перечень бесхозных тепловых сетей.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Осуществление регулируемой деятельности	Протяженность бесхозных тс	Материальная характеристика, м2 по бесхозным тс	Объем тепловых сетей, м3 по бесхозным тс
Котельные МУП ДУ ЖКХ						
1	Яхрома, Бусалова	г. Яхрома, ул. Бусалова	да	30	2,3	0,1
2	Икша-Стройдеталь	п. Икша	да	388,8	58,6	6,7
3	Комсомольская	г. Дмитров, ул. Комсомольская	да	2153,2	200,4	15,9
4	Профессиональная	г. Дмитров, ул. Профессиональная	да	5954,4	723,6	71,1
5	Внуковская (РТС)	г. Дмитров, ул. Внуковская (РТС)	да	6494	718,8	64,1
6	Садовая	г. Дмитров, ул. Садовая	да	1710,6	154,5	10,7
7	Садовая 2	г. Дмитров, ул. Садовая, 2	да	1583,6	298,1	45,5
8	Яхрома, Ленина	г. Яхрома, ул. Ленина	да	200,6	16,5	1,0
9	Бунятино	с. Абрамцево	да	824	52,0	2,3
10	Ермолино	д. Ермолино	да	569,8	28,3	0,9
11	Мельчевка	п. Мельчевка	да	18	2,9	0,3
12	Некрасовский Краснофлотская	п. Некрасовский, ул. Краснофлотская	да	790	67,7	4,5
13	Новое Гришино	п. Новое Гришино	да	860	76,1	5,2
14	Ольявидово	д. Ольявидово	да	848	52,2	2,8
15	Останкино	п. совхоза Останкино	да	1204	80,7	3,7
16	Подосинки	п. Подосинки	да	595,2	58,6	4,1
Итого МУП ДУ ЖКХ				24224,2	2591,3	238,9
Котельные МУП «ДУ ЖКХ»						
17	Подмошье	с. Подмошье	да	1186	81	3,8
ИТОГО МУП «ДУ ЖКХ»				1186	81	3,8
ИТОГО				25410,2	2672,3	242,7

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 городского округа

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

В настоящее время утверждена и реализуется Развитие газификации в Московской области до 2025 года, утв. Постановления Правительства Московской области от 20.12.2004 г. №778/50 (в ред. Постановления Правительства Московской области от 21.05.2019 № 280/16).

Программой газификации предусматриваются мероприятия, применительно к развитию системы газоснабжения Дмитровского городского округа, отраженные в таблице 13.1-1.

Таблица 13.1-1 – Мероприятия по развитию системы газоснабжения Московской области, применительно к Дмитровскому городскому округу

№ п/п	Наименование объектов Программы	Основные технические характеристики (км)	Ориентировочная стоимость работ (тыс. руб.)	Сроки исполнения	
				ПИР	СМР
Городской округ Дмитров		174,16	781 862,66		
88	Газопровод высокого давления к д. Парамоново городского поселения Дмитров	3,5	14541	-	2007-2008
89	Газопровод высокого давления к с. Белый Раст городского поселения Икша	2,1	9328,4	-	2005-2006
90	Газопровод к с. Якоть сельского поселения Якотское	7,65	17434,6	-	2006
91	Газопровод к котельной с. Якоть сельского поселения Якотское	0,25	365,2	-	2007
92	Газопровод с. Рогачево - д. Васнево - д. Кочергино - д. Александрово сельского поселения Большерогачевское	8,37	42139,7	2006-2009	2008-2009
93	Газопровод с. Куликово - д. Ключниково - д. Насадкино сельского поселения Куликовское	7,27	20365,4	-	2005-2006
94	Газопровод к п. Мельчевка сельского поселения Куликовское	8,11	47157,7	2006-2009	2008-2010
95	Газопровод д. Насадкино - д. Раменье сельского поселения Куликовское	15,36	108000,00	2007-2017	2017-2018
96	Газопровод п. Новое Гришино - д. Гришино - д. Ассаурово - с. Костино сельского поселения Костинское	16,14	53555,3	-	2006-2007
97	Газопровод с. Куликово - п. Луговой сельского поселения Куликовское	5,41	29154,9	2006-2009	2008-2009
98	Газопровод с. Рогачево - д. Чайниково сельского поселения Большерогачевское - с. Семеновское сельского поселения Синьковское	14,74	43423,6	-	2006-2007
99	Газопровод к д. Жуковка городского поселения Дмитров	1,16	6474	2005-2008	2008-2009
100	Газопровод к с. Ольгово городского поселения Яхрома	8,72	45700,2	2005-2009	2008-2009
101	Газопровод д. Васнево - д. Трехденево - с. Покровское сельского поселения Большерогачевское	8,18	52436,35	2007-2014	2014-2015
102	Газопровод к п. 4-й Участок городского поселения Дмитров	0,44	3684,46	2010	2011
103	Газификация д. Подгорное сельского поселения Габовское	2,99	13815,57	2011-2013	2014

№ п/п	Наименование объектов Программы	Основные технические характеристики (км)	Ориентировочная стоимость работ (тыс. руб.)	Сроки исполнения	
				ПИР	СМР
104	Перевод работы газопроводов в п. Луговой сельского поселения Куликовское с сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	0,69	1350,56	-	2013
105	Перевод работы газопроводов в п. Мельчевка сельского поселения Куликовское с сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	3,25	4678,41	-	2013
106	Перевод работы газопроводов в с. Костино сельского поселения Костинское с сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	8,62	12501,6	-	2014
107	Перевод работы газопроводов в д. Александрово сельского поселения Большерогачевское с сжиженного углеводородного газа на природный газ (с учетом газификации всего населенного пункта)	2,34	4766,87	-	2013-2014
108	Газификация с. Покровское сельского поселения Большерогачевское	4,5	22500	2015-2018	2019-2020
109	Газификация д. Раменье сельского поселения Куликовское	3,53	21000	2014-2016	2017-2018
110	Газификация д. Княжево городского поселения Дмитров	5,5	21119,77	2013-2016	2016
111	Газификация с. Храброво городского поселения Яхрома	7,54	32694,73	2013-2016	2017
112	Газификация п. Лавровки сельского поселения Костинское	5	23000	2017-2018	2019
113	Газопровод высокого давления к д. Ивлево сельского поселения Большерогачевское с последующей газификацией	4	24124,34	2021-2022	2023
114	Газопровод высокого давления к д. Поповка сельского поселения Габовское с последующей газификацией	6	36000	2021-2022	2023
115	Газопровод высокого давления к д. Турбичево сельского поселения Синьковское с последующей газификацией	10,3	61800	2022-2023	2024
116	Газификация д. Насадкино сельского поселения Куликовское (III очередь)	2,5	8750	-	2022

Как видно, создание условий для газификации указанных выше котельных не предусматривается Программой. Соответственно, учет мероприятий по газификации действующих котельных возможен не ранее 2026 г.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

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

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

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

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

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

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

Глобальных проблем, заключающихся в надежном и эффективном снабжении топливом действующей системы теплоснабжения в городском поселении Дмитров, отсутствуют.

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

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

1) По газификации существующих котельных, работающих на мазуте, угле, дизельном топливе и электроэнергии;

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

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

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

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения - СиПР ЕЭС на 2019 - 2025 гг.;
- регионального значения - СиПР электроэнергетики Московской области на 2020-2024 гг.

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

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

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

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

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется.

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

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

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

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

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

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа

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

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к

материальной характеристике тепловой сети;

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

Вышеприведенные показатели представлены в Главе 13.

15. Ценовые (тарифные) последствия

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

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

В целом цена на тепловую энергию укладывается в рамки прогнозного роста цен на тепловую энергию.

Тарифные последствия рассчитаны с учетом предполагаемого роста тарифа.

Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения с учетом прогнозных индексов роста цен на тепловую энергию представлены в таблице 15.1.

Таблица 15.1. Ценовые последствия для конечных потребителей.

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2030	2040
ЕТО №01								
Ценовые зоны МУП ДУ ЖКХ								
Ценовая зона	1							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2283,95	2311,93	2404,41	2500,58	2600,61	3016,26	3626,67
Ценовая зона	2							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1862,34	1922,14	1762,74	1816,52	1872,02	2176,85	2856,71
Ценовая зона	3							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1183,24	1256,49	1346,96	1443,94	1547,90	2191,38	3533,32
Ценовая зона	4							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2283,95	2311,93	2404,41	2500,58	2600,61	3016,26	3626,67
Ведомственные котельные, покупку тепловой энергии от которых осуществляет МУП ДУ ЖКХ								
Теплоисточник №	64	Котельная ООО «Катуар-Инвест»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2283,95	2352,47	2423,04	2495,73	2570,61	2980,04	3888,28
Теплоисточник №	65	Котельная ООО «Апраксин Центр»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2283,95	2352,47	2423,04	2495,73	2570,61	2980,04	3888,28
Теплоисточник №	66	Котельная ОАО «Гамма»						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2283,95	2352,47	2423,04	2495,73	2570,61	2980,04	3888,28
ЕТО №02								
Ценовые зоны ООО «МУП ДУ ЖКХ»								
Ценовая зона	1							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2069,65	2152,44	2238,53	2328,07	2421,20	2808,17	3376,47
Ценовая зона	2							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2183,95	2266,35	2357,00	2451,28	2549,33	2956,79	3555,16
Ценовая зона	3							
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2179,18	2271,31	2362,16	2456,65	2554,91	2963,26	3562,94
Прочие котельные								
Теплоисточник №	70	Котельная ЗАО «Дмитровский трикотаж» - ЕТО №03						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	2682,37	2763,96	2847,99	2934,69	3024,06	3514,14	4608,57
Теплоисточник №	71	Котельная ООО «Легион» - ЕТО №04						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1902,59	1958,86	2016,78	2076,49	2137,99	2474,42	3221,32
Теплоисточник №	72	Котельная ОАО «Завод мостовых железобетонных конструкций» (Дмитровского завода МЖБК) - ЕТО №05						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1617,91	1666,72	1717,02	1768,91	1822,42	2116,04	2772,91
Теплоисточник №	73	Котельная ООО «Парк «Яхрома» - ЕТО №06						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	4266,48	4363,63	4463,56	4566,58	4672,67	5252,36	6536,10
Теплоисточник №	74	Котельная ФГБУ «ТЦСКР «Озеро Круглое» - ЕТО №07						
Цена для конечного потребителя	руб./Гкал	1376,06	1412,45	1449,92	1488,51	1528,27	1745,63	2227,58