|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | |  | |
| Исполнитель  Индивидуальный предприниматель  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Н. Дударев  «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2025 | УТВЕРЖДАЮ  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2025 | |

Схема теплоснабжения муниципального образования  
«Дорогобужский муниципальный округ»   
Смоленской области   
по состоянию на 2026 год и на период до 2037 года

Утверждаемая часть

**2025 г**

Оглавление

[Введение 8](#_Toc204869330)

[Утверждаемая часть 9](#_Toc204869331)

[Раздел 1 «Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа» 9](#_Toc204869332)

[*1.1.* *Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)* 9](#_Toc204869333)

[*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* 10](#_Toc204869334)

[*1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе* 10](#_Toc204869335)

[*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 муниципальному округу* 10](#_Toc204869336)

[Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» 11](#_Toc204869337)

[*2.1.* *Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии* 11](#_Toc204869338)

[*2.2.* *Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии* 11](#_Toc204869339)

[*2.3.* *Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе* 11](#_Toc204869340)

[*2.4.* *Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии* 24](#_Toc204869341)

[*2.5.* *Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии* 24](#_Toc204869342)

[*2.6.* *Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии* 24](#_Toc204869343)

[*2.7.* *Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто* 24](#_Toc204869344)

[*2.8.* *Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь* 24](#_Toc204869345)

[*2.9.* *Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей* 25](#_Toc204869346)

[*2.10.* *Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности* 25](#_Toc204869347)

[*2.11.* *Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки* 25](#_Toc204869348)

[*2.12. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии* 26](#_Toc204869349)

[Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя» 28](#_Toc204869350)

[*3.1.* *Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей* 28](#_Toc204869351)

[*3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения* 36](#_Toc204869352)

[Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа» 40](#_Toc204869353)

[*4.1.* *Описание сценариев развития системы теплоснабжения муниципального округа* 40](#_Toc204869354)

[*4.2.* *Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения муниципального округа* 42](#_Toc204869355)

[Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» 43](#_Toc204869356)

[*5.1.* *Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения* 43](#_Toc204869357)

[*5.2.* *Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии* 44](#_Toc204869358)

[*5.3.* *Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения* 44](#_Toc204869359)

[*5.4.* *Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных* 44](#_Toc204869360)

[*5.5.* *Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно* 44](#_Toc204869361)

[*5.6.* *Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии* 45](#_Toc204869362)

[*5.7.* *Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации* 45](#_Toc204869363)

[*5.8.* *Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения* 45](#_Toc204869364)

[*5.9.* *Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей* 45](#_Toc204869365)

[*5.10.* *Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива* 46](#_Toc204869366)

[Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций, в том числе при отказе элементов тепловых сетей 47](#_Toc204869367)

[Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» 48](#_Toc204869368)

[*6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)* 48](#_Toc204869369)

[*6.2.* *Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения* 48](#_Toc204869370)

[*6.3.* *Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку* 48](#_Toc204869371)

[*6.4.* *Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных* 48](#_Toc204869372)

[*6.5.* *Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей* 48](#_Toc204869373)

[*6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.* 49](#_Toc204869374)

[*6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.* 49](#_Toc204869375)

[*6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.* 50](#_Toc204869376)

[Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций, в том числе при отказе элементов тепловых сетей 50](#_Toc204869377)

[Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» 51](#_Toc204869378)

[*7.1.* *Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения* 51](#_Toc204869379)

[*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* 51](#_Toc204869380)

[Раздел 8 «Перспективные топливные балансы» 52](#_Toc204869381)

[*8.1.* *Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе* 52](#_Toc204869382)

[*8.2.* *Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии* 59](#_Toc204869383)

[*8.3.* *Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения* 59](#_Toc204869384)

[*8.4.* *Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в муниципальном округе* 59](#_Toc204869385)

[*8.5.* *Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа* 59](#_Toc204869386)

[Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» 60](#_Toc204869387)

[Раздел 10 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)» 68](#_Toc204869388)

[*10.1.* *Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)* 68](#_Toc204869389)

[*10.2.* *Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)* 69](#_Toc204869390)

[*10.3.* *Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией* 70](#_Toc204869391)

[*10.4.* *Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации* 70](#_Toc204869392)

[*10.5.* *Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в городском округе* 70](#_Toc204869393)

[Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» 71](#_Toc204869394)

[Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям» 71](#_Toc204869395)

[Раздел 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» 72](#_Toc204869396)

[*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* 72](#_Toc204869397)

[*13.2.* *Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии* 72](#_Toc204869398)

[*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* 72](#_Toc204869399)

[*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* 73](#_Toc204869400)

[*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* 73](#_Toc204869401)

[*13.6.* *Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения* 73](#_Toc204869402)

[*13.7.* *Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения* 73](#_Toc204869403)

[Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа» 74](#_Toc204869404)

[Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия» 75](#_Toc204869405)

**Введение**

Схема теплоснабжения муниципального образования «Дорогобужский муниципальный округ» Смоленской области по состоянию на 2025 год и на период до 2037 года (далее – Схема теплоснабжения) выполнена во исполнение требований Федерального Закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающего статус схемы теплоснабжения как документа, содержащего предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Схема теплоснабжения разработана на период до 2037 года.

Целью разработки Схемы теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономическое стимулирование развития систем теплоснабжения и внедрение энергосберегающих технологий.

Основанием для разработки Схемы теплоснабжения являются:

* Федеральный закон от 27.07.2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
* Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
* Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».
* Схема территориального планирования муниципального образования «Дорогобужский район» Смоленской области.

**Утверждаемая часть**

**Раздел 1 «****Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа»**

К перспективному спросу на тепловую мощность и тепловую энергию для целей разработки схемы теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства, расположенных к моменту начала ее разработки и предполагаемых к строительству на территории Дорогобужского муниципального округа в тепловой мощности и тепловой энергии, в том числе на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

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

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения представлены в таблице Таблица 23.

**Таблица 23 – Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Тепловая нагрузка, Гкал/ч** | **Потребление тепловой энергии за год (полезный отпуск тепловой энергии за 2024 год), Гкал** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | 0,106 | 1 000 |
| 2 | Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | 0,267 | 938 |
| 3 | Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | 0,232 | 2 145 |
| 4 | Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12 | 0,127 | 648 |
| 5 | Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | 0,018 | 155 |
| 6 | Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31) | 0,029 | 245 |
| 7 | Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | 0,335 | 1 820 |
| 8 | Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | 0,126 | 323 |
| 9 | Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | 0,207 | 635 |
| 10 | Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | 0,280 | 475 |
| 11 | Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | 14,509 | 32 236 |
| 12 | Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский | 31,391 | 72 200 |
| 13 | Котельная Верхнеднепровского технологического техникума | 0,029 | 66 |
| 14 | Котельная №9 выведена из эксплуатации | 0,000 | 0 |
| Всего по муниципальному образованию | | 47,656 | 112 886 |

\* Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский будет введена в эксплуатацию в осенне-зимний период 2025 года

Прогноз приростов потребления тепловой энергии на 2037 г. Дорогобужского МО составляет 0 Гкал/час.

***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***

Приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения отсутствуют.

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

Приросты объемов потребления тепловой энергии на территории муниципального образования в производственных зонах отсутствуют.

***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 муниципальному округу***

Информация о существующих величинах средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии отсутствует.

**Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»**

***2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии***

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

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

На территории Дорогобужский МО эксплуатируется 14 котельных, тепловой мощностью - 84,585 Гкал/ч.

Также на территории Дорогобужский МО эксплуатируется Дорогобужская ТЭЦ. Теплоснабжение потребителей от ТЭЦ планируется прекратить в отопительный сезон 2025-2026 гг., в силу ввода в эксплуатацию Котельной №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) и Котельной №2, БМК пгт. Верхнеднепровский.

Каждая котельная работает локально: на собственную зону теплоснабжения - обеспечивает теплом жилые и общественные здания.

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены на территориях неохваченных централизованным теплоснабжением.

Данная застройка в основном представлена домами одно-, двухквартирного и коттеджного типа. Эти здания не присоединены к централизованным системам теплоснабжения. Теплоснабжение указанных потребителей осуществляется от индивидуальных газовых котлов, печного отопления, электрокотлов.

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

Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки, в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии, с определением резервов (дефицитов) существующей, располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, представлены в таблице 2.1.

**Таблица 2.1 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч**

| **Наименование показателя** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| отопление | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 | 1,884 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 | 0,998 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| ***Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| отопление | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 | 2,706 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 | 1,995 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 | 0,267 |
| ***Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 |
| Располагаемая тепловая мощность | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 | 6,780 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| отопление | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 | 6,524 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 | 4,515 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,232 |
| ***Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| отопление | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 | 0,212 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| ***Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0,165 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| отопление | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| ***Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| отопление | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| ***Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 | 0,335 |
| отопление | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 | 1,432 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 | 0,893 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| ***Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| отопление | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 | 1,862 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| ***Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| отопление | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 | 1,772 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| ***Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| отопление | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| ***Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 |
| Располагаемая тепловая мощность | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 | 22,360 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 | 1,161 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 | 14,509 |
| отопление | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 | 0,822 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 | 6,400 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 | 16,480 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 | 13,687 |
| ***Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 |
| Располагаемая тепловая мощность | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 | 43,360 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 | 2,511 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 |
| отопление | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 | 8,830 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 | 31,391 |
| ***Котельная Верхнеднепровского технологического техникума*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| отопление | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| ***Котельная №9 выведена из эксплуатации*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

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

Указанные сведения представлены в таблице 2.1.

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

Указанные сведения представлены в таблице 2.1.

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

Указанные сведения представлены в таблице 2.1.

***2.7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто***

Указанные сведения представлены в таблице 2.1.

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

Динамика фактических показателей потерь тепловой энергии в тепловых сетях, представлена в таблице 2.2.

**Таблица *2.2* – Фактические потери тепловой энергии и теплоносителя**

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/год** | **Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | 173 | 15% |
| 2 | Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | 205 | 18% |
| 3 | Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | 233 | 10% |
| 4 | Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12 | - | - |
| 5 | Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | 4 | 2% |
| 6 | Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31) | 2 | 1% |
| 7 | Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | 178 | 9% |
| 8 | Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | 185 | 36% |
| 9 | Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | 239 | 27% |
| 10 | Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | 22 | 5% |
| 11 | Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | 20 565 | 39% |
| 12 | Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский | 20 691 | 22% |
| 13 | Котельная Верхнеднепровского технологического техникума | 77 | 54% |
| 14 | Котельная №9 выведена из эксплуатации | - | - |

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

Указанные сведения представлены в таблице 2.1.

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

Согласно данным, представленным в таблице 2.1, имеются резервы существующей системы теплоснабжения при обеспечении существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей.

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

Значения расчетных тепловых нагрузок источников тепловой энергии представлены в таблице 2.3.

**Таблица 2.3 – Значения расчетных тепловых нагрузок источников тепловой энергии**

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Тепловая нагрузка, Гкал/ч** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Отопление** | **Вентиляция** | **ГВС** | **Всего** |
| 1 | Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | 0,106 | 0,000 | 0,000 | 0,106 |
| 2 | Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | 0,267 | 0,000 | 0,000 | 0,267 |
| 3 | Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | 0,232 | 0,000 | 0,000 | 0,232 |
| 4 | Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12 | 0,127 | 0,000 | 0,000 | 0,127 |
| 5 | Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | 0,018 | 0,000 | 0,000 | 0,018 |
| 6 | Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31) | 0,029 | 0,000 | 0,000 | 0,029 |
| 7 | Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | 0,180 | 0,000 | 0,155 | 0,335 |
| 8 | Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | 0,126 | 0,000 | 0,000 | 0,126 |
| 9 | Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | 0,207 | 0,000 | 0,000 | 0,207 |
| 10 | Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | 0,280 | 0,000 | 0,000 | 0,280 |
| 11 | Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | 13,687 | 0,000 | 0,822 | 14,509 |
| 12 | Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский | 31,391 | 0,000 | 0,000 | 31,391 |
| 13 | Котельная Верхнеднепровского технологического техникума | 0,029 | 0,000 | 0,000 | 0,029 |
| 14 | Котельная №9 выведена из эксплуатации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего по муниципальному образованию | | 46,679 | 0,000 | 0,977 | 47,656 |

Прогноз приростов потребления тепловой энергии на 2037 г. Дорогобужского МО составляет 0 Гкал/час.

***2.12. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии***

Согласно статьи 2 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении «, радиус эффективного теплоснабжения - это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое при-соединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения не-целесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе тепло-снабжения.

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., радиус эффективного тепло-снабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи 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.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту.

В существующем варианте развития не выделены отдельные перспективные объекты подключения, в связи с чем определить целесообразность подключения объектов централизованного теплоснабжения к существующим источниками и/или перспективным источникам не представляется возможным.

**Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»**

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

Описание водоподготовительных установок, характеристика оборудования, приведены в Обосновывающих материалах Глава 1.

Теплоноситель в системе теплоснабжения котельной, предназначен как для передачи теплоты (теплоносителя), так и для восполнения утечек теплоносителя, за счет подпитки тепловой сети.

При эксплуатации тепловых сетей утечка теплоносителя не должна превышать норму, которая составляет 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления в час.

Для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции.

Потери в тепловых сетях новых источников теплоснабжения определяются на этапе проектирования.

Выполнен расчет нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей источников теплоснабжения. Указанные сведения представлены в таблице 3.1.

**Таблица 3.1 – Расчетные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей**

| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/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 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Доля резерва | % | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% | 65% |
| ***Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,149 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/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 | 0,13 | 0,13 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| Доля резерва | % | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% | 74% |
| ***Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| Доля резерва | % | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% | 91% |
| ***Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/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 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Доля резерва | % | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% | 94% |
| ***Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| Доля резерва | % | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% | 98% |
| ***Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/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 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 | -0,005 |
| Доля резерва | % | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% | -11% |
| ***Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/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 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Доля резерва | % | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% | 58% |
| ***Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/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 | 0,13 | 0,13 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| Доля резерва | % | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% | 77% |
| ***Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/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 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 | 0,157 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Доля резерва | % | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% | 7% |
| ***Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова)*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 | 8,111 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 |
| Доля резерва | % | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% | 25% |
| ***Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 | 17,548 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 | -0,287 |
| Доля резерва | % | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% | -7% |
| ***Котельная Верхнеднепровского технологического техникума*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ***Котельная №9 выведена из эксплуатации*** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

Указанные сведения представлены в таблице 3.2.

**Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы подпитки котельных**

| **Наименование показателя** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова)*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 | 2,028 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 | 4,387 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная Верхнеднепровского технологического техникума*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ***Котельная №9 выведена из эксплуатации*** | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *нормативные утечки теплоносителя* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа»**

***4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения*** ***муниципального округа***

Для повышения эффективности работы централизованной системы теплоснабжения в составе настоящей Схеме рассматриваются следующие варианты ее развития:

Вариант 1

| **Адрес объекта (котельной)** | **Вид работ** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- |
|
| Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12 | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2028 |
| Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | На котельной установлено современное котельное оборудование, техническое перевооружение котельной предусмотрено после срока действия схемы теплоснабжения | 2040 |
| Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский | На котельной установлено современное котельное оборудование, техническое перевооружение котельной предусмотрено после срока действия схемы теплоснабжения | 2041 |
| Котельная Верхнеднепровского технологического техникума | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |

| **Наименование мероприятия** | **Срок реализации** |
| --- | --- |
|
| Перевод многоквартирных жилых домов, расположенных по адресу г. Дорогобуж ул. Ленина д.75, ул. Карла-Маркса д.33, на индивидуальное газовое отопление | 2025-2026 |
| подготовка сметной документации на капитальный ремонт объектов коммунальной инфраструктуры и проверку на предмет достоверности определения сметной стоимости капитального ремонта объектов коммунальной инфраструктуры 1. Капитальный ремонт тепловых сетей ТК-1 у.д.3 ул.Строителей до точки врезки (у-7) на ж.[д. 2б ул.Строителей](https://www.google.com/maps/search/%D0%B4.+2%D0%B1+%D1%83%D0%BB.%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B9?entry=gmail&source=g) в г.Дорогобуж, Дорогобужского района , Смоленской области; 2. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП№6 до ТК-[1 у.д.3 ул. Строителей](https://www.google.com/maps/search/1+%D1%83.%D0%B4.3+%D1%83%D0%BB.+%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B9?entry=gmail&source=g) в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области (1 очередь); 3. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП № 6 до ТК-1 у.[д.3 ул. Строителей](https://www.google.com/maps/search/%D0%B4.3+%D1%83%D0%BB.+%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B9?entry=gmail&source=g) в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области (2 очередь); 4. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП №5 по ул.Свердлова до д.14 по ул.Мира  в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области, (1 очередь); 5. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП №5 по ул. Свердлова до д.14 по ул.Мира в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области, (2 очередь). 6. Капитальный ремонт тепловых сетей от т. У-7 в сторону У-8 в районе д. 20 ул. Строителей  в г. Дорогобуж Дорогобужского | 2025 |

Техническое перевооружение котельной, предусматривает установку современного энергосберегающего оборудования, которое позволит повысить энергетическую эффективность работы котельной. В результате сократиться потребление электроэнергии основным и вспомогательным оборудованием, увеличится КПД работы котельных агрегатов, за счет использования современных высокоэффективных котлов и горелочных устройств.

Вариант 2

* Проекты по строительству и реконструкции котельных и тепловых сетей не будут реализовываться (соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы).

***4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения муниципального округа***

С целью минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе рекомендуется вариант 1, у которого тариф на тепловую энергию к расчетному сроку (2037 год) прогнозируется в размере до 5913 руб/Гкал. При этом, если к реализации будет принят вариант 2 - не будут реализовываться мероприятия (соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы) тариф тепловой энергии к расчетному сроку (2037 год) может достичь – 7628 руб/Гкал.

**Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»**

***5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения***

Предложения по организации индивидуального, в том числе поквартирного теплоснабжения в блокированных жилых зданиях, осуществляются только в зонах застройки округа малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га.

В основу проектных предложений по развитию теплоэнергетической системы округа заложена следующая концепция теплоснабжения:

* многоквартирная жилая застройка и общественные здания обеспечиваются теплоэнергией от теплоисточников различных типов и мощности, в т.ч. отдельно стоящих котельных, задействованных в системе централизованного теплоснабжения, автономных котельных, предназначенных для одиночных зданий в районах малоэтажной застройки в условиях отсутствия централизованных теплоисточников;
* при строительстве теплоисточников централизованного теплоснабжения предусматривается блочно-модульное исполнение и максимальное использование территории существующих котельных путем их реконструкции с увеличением тепловой мощности;
* теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется за счёт индивидуальных теплоисточников.

При разработке проектов планировки и проектов застройки для малоэтажной жилой застройки и застройки индивидуальными жилыми домами, необходимо предусматривать теплоснабжение от автономных источников тепловой энергии. Централизованное теплоснабжение малоэтажной застройки и индивидуальной застройки нецелесообразно по причине малых нагрузок и малой плотности застройки, ввиду чего требуется строительство тепловых сетей малых диаметров, но большой протяженности.

Предложения по переводу многоквартирных домов на индивидуальное газовое отопление приведены в таблице ниже.

**Таблица 5.1 – Предложения по переводу многоквартирных домов на индивидуальное газовое отопление**

| **Наименование мероприятия** | **Срок реализации** |
| --- | --- |
|
| Перевод многоквартирных жилых домов, расположенных по адресу г. Дорогобуж ул. Ленина д.75, ул. Карла-Маркса д.33, на индивидуальное газовое отопление | 2025-2026 |

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

Указанные сведения представлены в таблице 5.2

***5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения***

Указанные сведения представлены в таблице 5.2

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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Дорогобужского муниципального округа, отсутствуют.

***5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно***

Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных не предусмотрен. Для источников, выработавших нормативный срок службы, предусматривается реконструкция с заменой основного и вспомогательного оборудования. Сведения о реконструируемых источниках тепловой энергии приведены в таблице 5.2.

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

Проведение реконструкции для перевода котельной в комбинированный режим выработки требует высоких капиталовложений. Настоящей схемой не предусмотрен перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

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

Настоящей схемой перевод источника тепловой энергии в пиковый режим работы не предусматривается.

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

Для теплоисточников Дорогобужского МО принят качественный способ регулирования температуры теплоносителя. Действующий температурный график для теплоисточников разработаны в соответствии с местными климатическими условиями. Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по температурному графику 95/70 оС.

Изменение существующего температурного графика системы теплоснабжения не предусмотрено.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии приведены в Разделе 3.

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

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

Планируемые мероприятия по котельным представлены в таблице ниже.

**Таблица 5.2 – Планируемые к реализации мероприятия на котельных**

| **Адрес объекта (котельной)** | **Вид работ** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- |
|
| Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12 | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2028 |
| Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |
| Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | На котельной установлено современное котельное оборудование, техническое перевооружение котельной предусмотрено после срока действия схемы теплоснабжения | 2040 |
| Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский | На котельной установлено современное котельное оборудование, техническое перевооружение котельной предусмотрено после срока действия схемы теплоснабжения | 2041 |
| Котельная Верхнеднепровского технологического техникума | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 |

**Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций, в том числе при отказе элементов тепловых сетей**

В настоящей схеме предложены мероприятия по повышению надежности теплоснабжения. Реализация предлагаемых мероприятий позволит предотвратить возможность возникновения аварийных ситуаций как на сетях теплоснабжения, так и на источнике тепла. Схема взаимодействия служб (в том числе ресурсоснабжающих организаций) по предотвращению аварийных ситуаций, регламентируется нормативными актами Администрации Дорогобужского муниципального округа.

**Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»**

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

Мероприятия по данному пункту не запланированы.

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

Возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения за счет строительства тепловых сетей настоящей схемой не предусматриваются.

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

Мероприятия по данному пункту не запланированы.

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

Мероприятия по данному пункту не запланированы.

***6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей***

Строительство новых тепловых сетей для обеспечение нормативной надежности теплоснабжения не запланировано.

***6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.***

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не требуется.

***6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.***

Настоящей схемой предусматриваются мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, сведения о которых представлены в таблицах 6.1-6.2.

**Таблица 6.1 – Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

| **Наименование мероприятия** | **Срок реализации** |
| --- | --- |
|
| подготовка сметной документации на капитальный ремонт объектов коммунальной инфраструктуры и проверку на предмет достоверности определения сметной стоимости капитального ремонта объектов коммунальной инфраструктуры 1. Капитальный ремонт тепловых сетей ТК-1 у.д.3 ул.Строителей до точки врезки (у-7) на ж.[д. 2б ул.Строителей](https://www.google.com/maps/search/%D0%B4.+2%D0%B1+%D1%83%D0%BB.%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B9?entry=gmail&source=g) в г.Дорогобуж, Дорогобужского района , Смоленской области; 2. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП№6 до ТК-[1 у.д.3 ул. Строителей](https://www.google.com/maps/search/1+%D1%83.%D0%B4.3+%D1%83%D0%BB.+%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B9?entry=gmail&source=g) в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области (1 очередь); 3. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП № 6 до ТК-1 у.[д.3 ул. Строителей](https://www.google.com/maps/search/%D0%B4.3+%D1%83%D0%BB.+%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B9?entry=gmail&source=g) в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области (2 очередь); 4. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП №5 по ул.Свердлова до д.14 по ул.Мира  в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области, (1 очередь); 5. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП №5 по ул. Свердлова до д.14 по ул.Мира в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области, (2 очередь). 6. Капитальный ремонт тепловых сетей от т. У-7 в сторону У-8 в районе д. 20 ул. Строителей  в г. Дорогобуж Дорогобужского | 2025 |

**Таблица 6.2 – Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

| **Адрес объекта (котельной)** | **Вид работ** | **Год реализации** |
| --- | --- | --- |
|
| Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |
| Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 |

***6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.***

Мероприятия по строительству и реконструкции насосных станций не планируются.

**Мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций, в том числе при отказе элементов тепловых сетей**

В настоящей схеме предложены мероприятия по повышению надежности теплоснабжения. Реализация предлагаемых мероприятий позволит предотвратить возможность возникновения аварийных ситуаций как на сетях теплоснабжения, так и на источнике тепла. Схема взаимодействия служб (в том числе ресурсоснабжающих организаций) по предотвращению аварийных ситуаций, регламентируется нормативными актами Администрации Дорогобужского муниципального округа.

**Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»**

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

Все абоненты пгт. Верхнеднепровский подключены по открытой схеме горячего водоснабжения.

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

Все абоненты пгт. Верхнеднепровский подключены по открытой схеме горячего водоснабжения.

**Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»**

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

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии в таблице 8.1.

**Таблица 8.1 – Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии**

| **Наименование котельной** | **Вид показателя** | **Вид топлива / Период** | **Ед. изм.** | **год** | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** |
| Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 | 1196 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 | 211 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 | 86,6 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 | 1166 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 | 223 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 | 260 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 | 89,0 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 | 2425 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 | 163 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 | 342 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 | 135,2 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 № 6 ул. Лермонтова, 12 | Выработка тепловой энергии | эл. энергия | Гкал в год | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 | 661 |
| Удельный расход условного топлива | эл. энергия | кг.у.т./Гкал | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 |
| Расход натурального топлива | тыс.кВтч | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | кВтч | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 | 162 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 | 208 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 | 34 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31) | Выработка тепловой энергии | эл. энергия | Гкал в год | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 |
| Удельный расход условного топлива | эл. энергия | кг.у.т./Гкал | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 |
| Расход натурального топлива | тыс.кВтч | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | кВтч | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 | 2037 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 | 264 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 | 538 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 | 466 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 | 184,1 |
| летний | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 |
| Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 | 518 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 | 253 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 | 131 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 | 892 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 | 190 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 | 165 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | 65,0 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 | 137 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 | 46,9 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 | 53857 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 | 8428 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 | 7303 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 | 2884,3 |
| летний | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 | 93,6 |
| Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский | Выработка тепловой энергии | природный газ | Гкал в год | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 | 95239 |
| Удельный расход условного топлива | природный газ | кг.у.т./Гкал | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 | 16191 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 в год | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 | 14030 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | м3 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 | 5541,1 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 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 Верхнеднепровского технологического техникума | Выработка тепловой энергии | уголь | Гкал в год | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 |
| Удельный расход условного топлива | уголь | кг.у.т./Гкал | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Расход условного топлива | т.у.т. в год | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 |
| Расход натурального топлива | тонн | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива | зимний | кг | 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 |
| летний | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

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

В качестве основного вида топлива используется природный газ.

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

Топливом для всех котельных является природный газ. Плотность газа 0,706 кг/м³ при температуре 0 °С и давлении 0,10132 МПа. Низшая теплота сгорания 7,900 Гкал/ тыс. м³, нормативная теплота сгорания 8,120 Гкал/тыс. м³.

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

В качестве основного вида топлива используется природный газ.

***8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа***

В качестве основного вида топлива планируется использовать природный газ.

**Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»**

Анализ состояния существующей системы теплоснабжения поселения показал, что дальнейшая эксплуатация системы теплоснабжения невозможна без проведения комплексной реконструкции системы теплоснабжения. Эксплуатация системы теплоснабжения, без решения насущных задач, постепенно приведет к существенному сокращению надежности работы всей системы, а также может привести к аварийным отключениям потребителей тепла.

Для поддержания требуемых у потребителей объема теплоносителя, учитывая фактическое техническое состояние и высокую степень износа установленного котельного оборудования и тепловых сетей, а также для решения задачи по минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе, требуется реконструкция и техническое перевооружение рассматриваемых объектов.

Предлагаемый перечень мероприятий и размер необходимых инвестиций в мероприятия по источникам теплоснабжения и тепловым сетям муниципального образования, на каждом этапе рассматриваемого периода представлен в таблице 9.1. Объемы инвестиций определены ориентировочно и должны быть уточнены при разработке проектно-сметной документации.

**Таблица 9.1 – Перечень мероприятий и объемы инвестиций для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей**

| **Адрес объекта (котельной)** | **Вид работ** | **Год реализации** | **Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, тыс.руб. (с НДС)** | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** | **Всего** |
| Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 4 652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 652 |
| Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 6 978 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 978 |
| Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 15 770 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 770 |
| Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12 | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 1 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 000 |
| Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 384 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 384 |
| Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 698 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 698 |
| Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2028 | 0 | 0 | 4 187 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 187 |
| Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 4 652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 652 |
| Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 4 652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 652 |
| Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 11 630 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 630 |
| Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | На котельной установлено современное котельное оборудование, техническое перевооружение котельной предусмотрено после срока действия схемы теплоснабжения | 2040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52 009 |
| Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский | На котельной установлено современное котельное оборудование, техническое перевооружение котельной предусмотрено после срока действия схемы теплоснабжения | 2041 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 855 |
| Котельная Верхнеднепровского технологического техникума | техническое перевооружение котельной при достижении нормативного срока службы оборудования | 2026 | 140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 140 |
| Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 1 105 | 13 260 |
| Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 | 919 | 919 | 919 | 919 | 919 | 919 | 919 | 919 | 919 | 919 | 919 | 919 | 11 025 |
| Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 1 150 | 13 800 |
| Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 360 |
| Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 489 | 5 865 |
| Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 950 | 11 400 |
| Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 1 375 | 16 500 |
| Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 145 | 1 740 |
| Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | реконструкция тепловых сетей (ежегодная, частичная перекладка тепловых сетей в зависимости от износа) | 2025-2036 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 25 303 | 303 630 |
| Всего |  |  | **82 021** | **31 465** | **35 652** | **31 465** | **31 465** | **31 465** | **31 465** | **31 465** | **31 465** | **31 465** | **31 465** | **31 465** | **585 187** |

**Таблица 9.2 –** **Оценка финансовых потребностей по переводу многоквартирных домой на индивидуальное газовое отопление и подготовки сметной документации на капитальный ремонт тепловых сетей**

| **Наименование мероприятия** | **Кол-во** | **Срок реализации** | **Планирумый объем капитальных вложений, тыс.руб.** |
| --- | --- | --- | --- |
| Перевод многоквартирных жилых домов, расположенных по адресу г. Дорогобуж ул. Ленина д.75, ул. Карла-Маркса д.33, на индивидуальное газовое отопление | 2 | 2025-2026 | 23 910,0944 |
| подготовка сметной документации на капитальный ремонт объектов коммунальной инфраструктуры и проверку на предмет достоверности определения сметной стоимости капитального ремонта объектов коммунальной инфраструктуры 1. Капитальный ремонт тепловых сетей ТК-1 у.д.3 ул.Строителей до точки врезки (у-7) на ж.[д. 2б ул.Строителей](https://www.google.com/maps/search/%D0%B4.+2%D0%B1+%D1%83%D0%BB.%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B9?entry=gmail&source=g) в г.Дорогобуж, Дорогобужского района , Смоленской области; 2. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП№6 до ТК-[1 у.д.3 ул. Строителей](https://www.google.com/maps/search/1+%D1%83.%D0%B4.3+%D1%83%D0%BB.+%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B9?entry=gmail&source=g) в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области (1 очередь); 3. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП № 6 до ТК-1 у.[д.3 ул. Строителей](https://www.google.com/maps/search/%D0%B4.3+%D1%83%D0%BB.+%D0%A1%D1%82%D1%80%D0%BE%D0%B8%D1%82%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%B9?entry=gmail&source=g) в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области (2 очередь); 4. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП №5 по ул.Свердлова до д.14 по ул.Мира  в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области, (1 очередь); 5. Капитальный ремонт тепловых сетей от ЦТП №5 по ул. Свердлова до д.14 по ул.Мира в г.Дорогобуж, Дорогобужского района, Смоленской области, (2 очередь). 6. Капитальный ремонт тепловых сетей от т. У-7 в сторону У-8 в районе д. 20 ул. Строителей  в г. Дорогобуж Дорогобужского | 6 | 2025 | 2 125,7591 |

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

Возможно рассмотрение следующих источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов:

* включение капитальных затрат в тариф на тепловую энергию;
* финансирование из бюджетов различных уровней.

Для компенсации затрат на реконструкцию котельных и изношенных тепловых сетей за счет средств теплоснабжающих организаций произойдет резкий рост тарифа на тепловую энергию. Единовременное, резкое, повышение тарифа на тепловую энергию скажется на благосостоянии жителей округа.

Реконструкцию котельных и тепловых сетей рекомендуется производиться с привлечением денег из Федерального, областного, местного бюджета, а также с привлечением долгосрочных кредитов.

Планируемые к строительству потребители, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению, за счет платы за подключение. По взаимной договоренности между теплоснабжающей организацией и застройщиком, застройщик может самостоятельно понести расходы на строительство тепловых сетей от магистрали до своего объекта. В таком случае перспективный потребитель может получать тепловую энергию по долгосрочному договору поставки по нерегулируемым ценам. Механизм подключения новых потребителей должен соответствовать ФЗ № 190 «О теплоснабжении».

На основании вышеизложенного предлагается следующая структура источников финансирования проектов, рассмотренных в схеме теплоснабжения:

* подключение перспективных потребителей к тепловым сетям осуществлять за счет платы за подключение с включением в нее капитальных затрат по строительству тепловых сетей;
* реконструкцию котельных и изношенных тепловых сетей осуществить за счет бюджетных средств различных уровней. Наиболее оптимальным вариантом в этом случае представляется включение данных расходов в областную или федеральную целевую программу с использованием средств Фонда содействия реформирования ЖКХ.

*Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения*

Изменение температурного графика на котельных в перспективе не предусматривается.

**Раздел 10 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»**

***10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)***

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее – федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации в соответствии Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденные [постановлением](http://base.garant.ru/70215126/) Правительства РФ от 08 августа 2012 г. N 808.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

* владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
* размер собственного капитала;
* способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности 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](http://base.garant.ru/12138258/1/#block_3) 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.
* В настоящее время ООО «Дорогобужская ТЭЦ», ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

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

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации представлен в таблице 10.1.

**Таблица 10.1 – Реестр теплоснабжающих организаций на территории Орловского муниципального округа**

| **№ п/п** | **Адрес объекта централизованной системы теплоснабжения** | **Зона деятельности** | **ЕТО** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная № 1 (г. Дорогобуж, ул. Коммунистическая) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 2 | Котельная № 2 (г. Дорогобуж, ул. Павлова) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 3 | Котельная № 3 (г. Дорогобуж, ул. Кутузова) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 4 | Котельная № 6 ул. Лермонтова, 12 | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 5 | Котельная № 7 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 17) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 6 | Котельная № 8 (г. Дорогобуж, ул. Карла Маркса, 31) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 7 | Котельная №11 ДОС (г. Дорогобуж, ул. ДОС) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 8 | Котельная №4 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Озерище) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 9 | Котельная №5 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, с.Алексино) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 10 | Котельная №10 (Смол.обл., Дорогобужский муниципальный округ, д.Усвятье) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 11 | Котельная №1 БМК (г. Дорогобуж, ул. Чистякова) | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 12 | Котельная №2, БМК пгт. Верхнеднепровский | котельная и тепловые сети | ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" |
| 13 | Котельная Верхнеднепровского технологического техникума | котельная и тепловые сети | ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго" |
| 14 | Котельная №9 выведена из эксплуатации | котельная и тепловые сети | - |

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

Теплоснабжение муниципального образования осуществляется от источников ООО «Смоленскрегионтеплоэнерго» владеющей источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на правах аренды.

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

В рамках актуализации проекта схемы теплоснабжения, заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствовали.

***10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в городском округе***

Указанные сведения представлены в таблице 15.1.

**Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»**

Возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения за счет строительства тепловых сетей настоящей схемой не предусматриваются.

**Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»**

Участки тепловых сетей, относящиеся к категории «бесхозяйные» не выявлены. В случае выявления таких сетей их следует оформить в установленном порядке.

**Раздел 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***

Газоснабжение Дорогобужского муниципального округа осуществляется природным газом.

Развитие существующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не требуется, все источники тепловой энергии получают топливо в полном объеме.

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

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории Дорогобужского муниципального округа не выявлены.

***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***

Предложения по корректировке утвержденной региональной 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, отсутствуют.

***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***

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Дорогобужского муниципального округа, не намечается.

***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***

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Дорогобужского муниципального округа, не намечается.

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

В ранее разработанной схеме водоснабжения и водоотведения Дорогобужского муниципального округа предусматривается водозабор из действующих водозаборных узлов.

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

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения муниципального округа отсутствуют.

**Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа»**

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице 14.1.

**Таблица 14.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения**

| **№ п/п** | **Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения** | **Ед.изм.** | **Существующее положение** | **Ожидаемые показатели (2035 год)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 172 | 160 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 15,2 | 15,2 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 35% | 35% |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 59 | 59 |
| 7 | доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа) | % | - | - |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | - | - |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | - | - |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 100 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | 22 | 5 |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 100 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |

**Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»**

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей схемы теплоснабжения. Результаты расчета представлены в таблице 15.1. Расчет выполнен в целом по источникам теплоснабжения и тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования.

**Таблица 15.1 – Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей**

| **Наименование** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** | **2036** | **2037** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | 3334 | 3693 | 3841 | 3995 | 4154 | 4321 | 4493 | 4673 | 4860 | 5054 | 5257 | 5467 | 5686 | 5913 |

**Таблица 15.2 – Баланс выработки тепловой энергии на котельных на 2026 год**

| **Наименование юридического лица, в собственности/аренде у которого находится источник** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Полезный отпуск тепловой энергии потребителям, Гкал** | **Нормативные технологические потери в тепловых сетях теплоснабжающей организации, Гкал** | **Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал** | **Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал** | **Выработка тепловой энергии, Гкал** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная ул. К. Маркса, 17 (газ) | 155 | 4 | 159 | 0 | 159 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная ул. Кутузова (газ) | 2 145 | 233 | 2 378 | 0 | 2 378 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная ул. Павлова (газ) | 938 | 205 | 1 143 | 0 | 1 143 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная ул. Коммунистическая (газ) | 1 000 | 173 | 1 173 | 0 | 1 173 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная ул. Урицкого (газ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная ул. ДОС (газ) | 1 820 | 178 | 1 998 | 0 | 1 998 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная ул. Лермонтова (ЭЭ) | 648 | 0 | 648 | 0 | 648 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная ул. К. Маркса, 31 (ЭЭ) | 245 | 2 | 247 | 0 | 247 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная с. Алексино (газ) | 635 | 239 | 874 | 0 | 874 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная д. Усвятье (газ) | 475 | 22 | 497 | 0 | 497 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Котельная д. Озерище (газ) | 323 | 185 | 508 | 0 | 508 |
| ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго" | Котельная Верхнеднепровского технологического техникума | 66 | 77 | 143 | 17 | 160 |
| ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" | Котельная № 1 (Михайловское сельское поселение) | 34 689 | 15 406 | 50 095 | 966 | 51 061 |
| ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго" | блочно-модульная котельная пос. Верхнеднепровский | 72 200 | 20 691 | 92 891 | 2348 | 95 239 |
| ООО "Дорогобужская ТЭЦ" | Дорогобужская ТЭЦ | 0 | 0 | 0 | 0,8 | 0,8 |
|  | ВСЕГО | 115 339 | 37 415 | 152 754 | 3 331 | 156 084 |