## 

Городской округ город Переславль-Залесский

|  |
| --- |
| **"УТВЕРЖДАЮ"**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г. |

|  |
| --- |
| **"СОГЛАСОВАНО"**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г. |

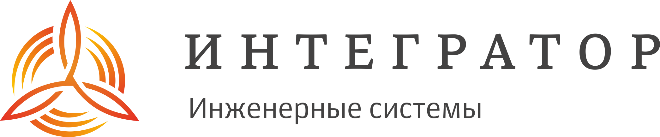
**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯГОРОДСКОГО ОКРУГА   
ГОРОД ПЕРЕСЛАВЛЬ – ЗАЛЕССКИЙЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИНА ПЕРИОД ДО 2031 ГОДА

**060-01.УЧ-ПЗСТ.00.00**

2020

|  |
| --- |
| Общество с ограниченной ответственностью  Компания «Интегратор»  Тел./факс: 8 800 333 57 76  www.int76.ru |

****

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯГОРОДСКОГО ОКРУГА   
ГОРОД ПЕРЕСЛАВЛЬ – ЗАЛЕССКИЙЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИНА ПЕРИОД ДО 2031 ГОДА

**060-01.УЧ-ПЗСТ.00.00**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  |  |  | Е.А. Блинов |
|  |  | (подпись) |  |  |

2020

# СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование документа** | **Шифр** |
| Схема теплоснабжения город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (Разработка схемы теплоснабжения по состоянию на 2021 год) | 060-01.УЧ-ПЗСТ.00.00 |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения город Переславль-Залесский Ярославской области  на период до 2031 года (Разработка схемы теплоснабжения по состоянию на 2021 год) | |
| Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.00 |
| Приложение 1. Тепловые нагрузки | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.01 |
| Приложение 2. Тепловые сети | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.02 |
| Приложение 3. Существующие гидравлические режимы тепловых сетей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.03 |
| Книга 2.Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.02.00 |
| Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.03.00 |
| Книга 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.04.00 |
| Приложение 1. Перспективные гидравлические режимы  тепловых сетей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.04.01 |
| Книга 5. Мастер-план схемы теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.05.00 |
| Книга 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей,в том числе аварийных режимах | 060-01.ОМ-ПЗСТ.06.00 |
| Книга 7. Предложения по строительству,реконструкции,техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 060-01.ОМ-ПЗСТ.07.00 |
| Книга 8. Предложения по строительству,реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.08.00 |
| Книга 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.09.00 |
| Книга 10. Перспективные топливные балансы | 060-01.ОМ-ПЗСТ.010.00 |
| Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.011.00 |
| Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, ре-  Конструкцию,техническое перевооружение и (или) модернизацию | 060-01.ОМ-ПЗСТ.012.00 |
| Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения,городского округа,города федерального значения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.013.00 |
| Книга 14. Ценовые(тарифные) последствия | 060-01.ОМ-ПЗСТ.014.00 |
| Книга 15.Реестр единых теплоснабжающих организаций | 060-01.ОМ-ПЗСТ.015.00 |

**СОДЕРЖАНИЕ**

[1](#_Toc61870540)

[СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ 3](#_Toc61870541)

[ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ 11](#_Toc61870542)

[1. Общая часть 13](#_Toc61870543)

[1.1. Существующее положение в сфере теплоснабжения 13](#_Toc61870544)

[1.1.1. Общая характеристика систем теплоснабжения 13](#_Toc61870545)

[1.1.2. Установленная и распологаемая мощность источников тепловой энергии 13](#_Toc61870546)

[1.1.3. Тепловые сети 14](#_Toc61870547)

[1.2. Основные проблемы организации теплоснабжения 19](#_Toc61870548)

[1.2.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения 19](#_Toc61870549)

[1.2.2. Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения 19](#_Toc61870550)

[1.2.3. Описание существующих проблем развития теплоснабжения 20](#_Toc61870551)

[1.2.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 20](#_Toc61870552)

[2. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области 21](#_Toc61870553)

[2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления на каждом этапе 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) 21](#_Toc61870554)

[2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 22](#_Toc61870555)

[2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 26](#_Toc61870556)

[2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значенияи перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения 26](#_Toc61870557)

[3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 28](#_Toc61870558)

[3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 28](#_Toc61870559)

[3.1.1 Зоны действия источников теплоснабжения 28](#_Toc61870560)

[3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 28](#_Toc61870561)

[3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 29](#_Toc61870562)

[3.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 52](#_Toc61870563)

[3.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 53](#_Toc61870564)

[4. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 54](#_Toc61870565)

[4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 54](#_Toc61870566)

[4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 77](#_Toc61870567)

[5. Основные положения мастер-плана развития истем теплоснабжения городского округа города Переславль-Залесский Ярославской области 78](#_Toc61870568)

[5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесского Ярославской области 78](#_Toc61870569)

[5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области 78](#_Toc61870570)

[6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 79](#_Toc61870571)

[6.1 Общие положения 79](#_Toc61870572)

[6.2 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 79](#_Toc61870573)

[6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 80](#_Toc61870574)

[6.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 80](#_Toc61870575)

[6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 81](#_Toc61870576)

[6.6 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 81](#_Toc61870577)

[6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 81](#_Toc61870578)

[6.8 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 81](#_Toc61870579)

[6.9 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 81](#_Toc61870580)

[6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 81](#_Toc61870581)

[6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 82](#_Toc61870582)

[7. Предложения по строительству, реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей 83](#_Toc61870583)

[7.1 Общие положения 83](#_Toc61870584)

[7.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 83](#_Toc61870585)

[7.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области под жилищную, комплексную или производственную застройку 83](#_Toc61870586)

[7.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 84](#_Toc61870587)

[7.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "6.6" Раздела 6 настоящего документа 84](#_Toc61870588)

[7.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 84](#_Toc61870589)

[8. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 85](#_Toc61870590)

[8.1 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 85](#_Toc61870591)

[8.2 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 85](#_Toc61870592)

[9. Перспективные топливные балансы 86](#_Toc61870593)

[9.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 86](#_Toc61870594)

[9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 100](#_Toc61870595)

[9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 100](#_Toc61870596)

[9.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 100](#_Toc61870597)

[9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа 100](#_Toc61870598)

[10. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 101](#_Toc61870599)

[10.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 101](#_Toc61870600)

[10.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 104](#_Toc61870601)

[10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 129](#_Toc61870602)

[10.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 129](#_Toc61870603)

[10.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 129](#_Toc61870604)

[10.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации 129](#_Toc61870605)

[11. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 130](#_Toc61870606)

[11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 130](#_Toc61870607)

[11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организации (организаций) 130](#_Toc61870608)

[11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 131](#_Toc61870609)

[11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 136](#_Toc61870610)

[11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 136](#_Toc61870611)

[12. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 138](#_Toc61870612)

[13. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 139](#_Toc61870613)

[14. 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 город Переславль-Залесский Ярославской области 140](#_Toc61870614)

[14.1 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 140](#_Toc61870615)

[14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 140](#_Toc61870616)

[14.3 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 140](#_Toc61870617)

[14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 140](#_Toc61870618)

[14.5 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 141](#_Toc61870619)

[14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа город Переславль-Залесский) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 141](#_Toc61870620)

[14.7 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 141](#_Toc61870621)

[15. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа город переславль-залесский ярославской области 142](#_Toc61870622)

[16. Ценовые (тарифные) последствия 219](#_Toc61870623)

[16.1 Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом 219](#_Toc61870624)

[16.1.1 Расчет тарифных последствий для потребителей зон действия источников теплоснабжения МУП «Теплосервис» сельских поселений городского округа город Переславль-Залесский, при реализации инвестиционных мероприятий в соответствии со схемой теплоснабжения. 219](#_Toc61870625)

[16.1.2 Расчет тарифных последствий для потребителей зон действия источников теплоснабжения МУП «Теплосервис» (5 источников тепловой энергии) городского округа город Переславль-Залесский, при реализации инвестиционных мероприятий в соответствии со схемой теплоснабжения 223](#_Toc61870626)

[16.1.3 Расчет ценовых последствий для объектов ООО «ЭкоПетровск» 228](#_Toc61870627)

[16.1.4 Расчет ценовых последствий для ООО «МЭС» 231](#_Toc61870628)

[16.2 Расчет ценовых последствий для потребителей зоны действия ЕТО МУП «Теплосервис» городского округа город Переславль-Залесский, при реализации инвестиционных мероприятий в соответствии со схемой теплоснабжения. 234](#_Toc61870629)

# ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

[Таблица 1.1.1 – Установленная,распологаемая тепловая мощность,тепловая мощность нетто котельных на территории ГО город Переславль-Залесский города Ярославской области по состоянию на конец 2019 года,Гкал/ч 14](#_Toc61870510)

[Таблица 1.2.1 – Общие характеристики тепловых сетей от котельных ГО г. Переславль-Залесский в зоне деятельности ЕТО МУП «Теплосервис» 15](#_Toc61870511)

[Таблица 1.2.1 – Расчетные и фактические расходы теплоносителя от котельной ООО «ЭкоПетровск» 19](#_Toc61870512)

[Таблица 2.1.1 – Динамика движения общей площади жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на период до 2031 года нарастающим итогом 21](#_Toc61870513)

[Таблица 2.2.1 – Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей с централизованным теплоснабжением на территории ГО город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года нарастающим итогом 23](#_Toc61870514)

[Таблица 2.2.2 – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории ГО города Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года, тыс. Гкал 25](#_Toc61870515)

[Таблица 3.3.1 – Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки городског оокруга город Переславль-Залесский Ярославской области 30](#_Toc61870516)

[Таблица 3.5.1 – Радиус эффективного теплоснабжения основных источников 53](#_Toc61870517)

[Таблица 4.1.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области, тыс.м3 55](#_Toc61870518)

[Таблица 4.1.2 – Существующие и перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области 60](#_Toc61870519)

[Таблица 9.1.1 – Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030 годах, Гкал 87](#_Toc61870520)

[Таблица 9.1.2 – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030,кг у.т./Гкал 88](#_Toc61870521)

[Таблица 9.1.3 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030,т.у.т. 89](#_Toc61870522)

[Таблица 9.1.4 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030, тыс.м3/т.у.т. 91](#_Toc61870523)

[Таблица 9.1.5 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030 годах (зимний период), тыс. м3/т.у.т. 92](#_Toc61870524)

[Таблица 9.1.6 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030 годах (летний период), тыс. м3/т.у.т. 94](#_Toc61870525)

[Таблица 9.1.7 – Полезный отпуск(реализация) на котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2031 годах, Гкал/год 95](#_Toc61870526)

[Таблица 9.1.8 – Нормативные запасы топлива на котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2031 годах 97](#_Toc61870527)

[Таблица 10.1.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области, тыс. руб 102](#_Toc61870528)

[Таблица 10.2.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области, тыс. руб 105](#_Toc61870529)

[Таблица 11.2.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории Переслалвь-Залесского городского округа 130](#_Toc61870530)

[Таблица 11.3.1 – Сравнительный анализ критериев, в соответствие с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 132](#_Toc61870531)

[Таблица 11.5.1 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Переславль-Залесского городского округа 136](#_Toc61870532)

[Таблица 15.1.1 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городкого округа город Переславль-Залесский Ярославской области. Источники тепловой энергии. Группа 1 143](#_Toc61870533)

[Таблица 16.1.1 – Тарифные последствия для потребителей сельских округов городского поселения город Переславль-Залесский теплоснабжающая организация МУП «Теплосервис» (сводная 17 источников) 221](#_Toc61870534)

[Таблица 16.1.2 – Тарифные последствия для потребителей городского округа город Переславль-Залесский (5 источников тепловой энергии) 224](#_Toc61870535)

[Таблица 16.1.3– Тарифные последствия для потребителей городского округа город Переславль-Залесский (5 источников тепловой энергии) (бюджетное финансирование) 226](#_Toc61870536)

[Таблица 16.1.4– Тарифные последствия для потребителей ООО «ЭкоПетровск» 229](#_Toc61870537)

[Таблица 16.2.1 – Тарифные последствия для потребителей ЕТО «без проекта» 235](#_Toc61870538)

[Таблица 16.2.2 – Тарифные последствия для потребителей ЕТО «с проектом» 236](#_Toc61870539)

# Общая часть

## Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2030 года(актуализация на 2019 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» ( шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.00) и приложениях к указанному документу.

### Общая характеристика систем теплоснабжения

В городском округе городе Переславль-Залесский (далее – ГО г. Переславль-Залесский) Ярославской области преобладает централизованное теплоснабжение от 25 котельных, в том числе 8 городских и 17 сельских. На территории городского округа функционируют три теплоснабжающих организации: МУП «Теплосервис», ООО «Переславская энергетическая компания» (далее по тексту – ООО «ПЭК») и ООО «Муниципальные энергетические системы» (далее по тексту – ООО «МЭС»).

Объекты (котельная и сети) ООО «ПЭК» переданы в эксплуатацию ООО «ЭкоПетровск».

МУП «Теплосервис» эксплуатирует 5 городских и все сельские котельные, находящиеся в хозяйственном ведении (котельная с. Кубринск в аренде), а также одну котельную, принадлежащую ООО «МЭС». ООО «ЭкоПетровск» эксплуатирует одну котельную согласно договору аренды. ООО «МЭС», в свою очередь, также экплуатирует одну котельную находящуюся в аренде.

Также на территории городского округа функционируют котельные промышленных и других предприятий, имеющие локальные зоны действия и обеспечивающие потребности в тепле собственных объектов.

Согласно форме федерального статистического наблюдения №1-жилфонд, по состоянию на 31.12.2019 при общей площади жилых помещений жилищного фонда города Переславль-Залесский 1955,1 тыс. м2 к системам централизованного теплоснабжения подключено 818,5 тыс. м2 по отоплению и 613,9 тыс. м2 по горячему водоснабжению.

Общественно-деловая застройка города также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

Котельные МУП «Теплосервис» по ул. Московская, 15; ул. Зеленая; ул. Московская, 26; ул. Кардовского; пос. Сельхозтехника и пос. Молодежный, с суммарной установленной тепловой мощностью 6,93 Гкал/ч имеют локальные зоны действия и осуществляют теплоснабжение в юго-западной и северо-восточной частях города.

Суммарная установленная мощность сельских котельных, эксплуатируемых   
МУП «Теплосервис» составляет 57,81 Гкал/ч. Котельные осуществляют централизованное теплоснабжение жилого фонда и социальных объектов сельских поселений Пригородное, Рязанцевское и Нагорьевское.

Котельная ООО «ЭкоПетровск», с суммарной установленной тепловой мощностью 286,4 Гкал/ч, расположена в северо-восточной части города и обеспечивает теплом большую часть потребителей города.

Котельная ООО «МЭС» в мкр. Чкаловский с установленной тепловой мощностью 19,5 Гкал/ч осуществляет теплоснабжение потребителей в юго- западной части города.

МУП «Теплосервис» осуществляет эксплуатацию тепловые сетей, запитанных от собственных котельных, а также от котельной ООО «МЭС» и двух тепловых выводов котельной ООО «ЭкоПетровск», а также тепловые сети от сельских котельных.

### Установленная и распологаемая мощность источников тепловой энергии

Суммарные данные об установленной тепловой мощности,ограничениях тепловой мощности,распологаемой тепловой мощности,величине потребления тепловой мощности на соббственные нужды и значения тепловой мощности нетто котельных по состоянию на конец 2019 года представлены в таблице 1.1.1.

Таблица . – Установленная,распологаемая тепловая мощность,тепловая мощность нетто котельных на территории ГО город Переславль-Залесский города Ярославской области по состоянию на конец 2019 года,Гкал/ч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Установленная тепловая  мощность | Располагаемая тепловая  мощность | Потребление тепловой мощности  на собственные нужды | Распологаемая тепловая  мощность нетто |
| ООО "ЭкоПетровск" | 286,40 | 268,70 | 0,76 | 267,94 |
| ООО "МЭС" Чкаловский | 16,77 | 16,77 | н/д | н/д |
| Московская, 15 | 0,54 | 0,54 | 0,00 | 0,54 |
| Зеленая | 0,60 | 0,60 | 0,00 | 0,60 |
| Московская, 26 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,09 |
| Кардовского | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,02 |
| СХТ | 3,90 | 3,90 | 0,04 | 3,86 |
| Молодежный | 4,13 | 4,13 | 0,00 | 4,13 |
| Купанское | 9,60 | 9,60 | 0,04 | 9,56 |
| Новое | 1,56 | 1,56 | 0,01 | 1,55 |
| Ивановское | 0,68 | 0,68 | 0,00 | 0,68 |
| Новоселье | 1,58 | 1,58 | 0,01 | 1,57 |
| Глебовское | 0,34 | 0,34 | 0,00 | 0,34 |
| Кубринск | 6,90 | 6,90 | 0,01 | 6,89 |
| Нагорье | 6,18 | 6,18 | 0,00 | 6,18 |
| Бектышево | 2,54 | 2,54 | 0,02 | 2,52 |
| Берендеево | 0,41 | 0,41 | 0,00 | 0,41 |
| Берендеево (эл) | 5,16 | 5,16 | 0,01 | 5,15 |
| Горки | 4,64 | 4,64 | 0,01 | 4,63 |
| Дубки | 4,48 | 4,48 | 0,02 | 4,46 |
| Дубровицы | 1,30 | 1,30 | 0,01 | 1,29 |
| Елизарово | 1,68 | 1,68 | 0,03 | 1,65 |
| Ефимьево | 0,34 | 0,34 | 0,00 | 0,34 |
| Рязанцево | 3,74 | 3,74 | 0,04 | 3,70 |
| Смоленское | 2,37 | 2,37 | 0,01 | 2,36 |
| Итого: | 365,95 | 348,25 | 1,03 | 330,45 |

Ограничения тепловой мощности присутствует только на котельной ООО «ЭкоПетровск» в размере 0,30 Гкал/ч.

### Тепловые сети

Теплоснабжение жилищного и общественного фондов ГО г. город Переславль-Залесский осуществляется через тепловые сети и сети горячего водоснабжения, эксплуатируемые МУП «Теплосервис». Общая протяженность тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения, находящихся на балансе МУП «Теплосервис» в дувухтрубном исполении составляет 141,161 км, в том числе:

* в городе Переславль-Залесский – 95,638 км;
* в Пригородном сельском поселении – 8,428 км;
* в Нагорьевском сельском поселении – 13,122 км;
* в Рязанцевском сельском поселении – 23,973 км.

Теплоснабжение потребителей промышленной площадки ГО г. Переславль-Залесский осуществляется через тепловые сети, эксплуатируемые ООО «ЭкоПетровск». Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе ООО «ЭкоПетровск» в двухтрубном исполнении, составляет 8,058 км.

Таблица . – Общие характеристики тепловых сетей от котельных ГО г. Переславль-Залесский в зоне деятельности ЕТО МУП «Теплосервис»

| Условный диаметр, мм | Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| --- | --- | --- |
| Тепловые сети М-2 от котельной ООО «ЭкоПетровск» | | |
| 50 | 80 | 4,56 |
| 80 | 290 | 25,81 |
| 100 | 2159 | 233,172 |
| 150 | 580 | 92,22 |
| 200 | 1791 | 392,229 |
| 250 | 60 | 16,5 |
| 300 | 3077 | 1000,025 |
| 350 | 2014 | 759,278 |
| 400 | 859 | 365,934 |
| 500 | 4532 | 2397,428 |
| 600 | 674 | 424,62 |
| Всего | 16116 | 5711,8 |
| Тепловые сети МУП «Теплосервис» | | |
| Пригородное СП | | |
| Тепловые сети от котельной с. Купанское | | |
| 40 | 274 | 12,3 |
| 50 | 2456 | 140,0 |
| 70 | 1365 | 103,7 |
| 80 | 1212 | 107,9 |
| 100 | 1487 | 160,6 |
| 150 | 1729 | 274,9 |
| 200 | 1452 | 318,0 |
| 300 | 208 | 67,6 |
| Всего | 10183 | 1185,0 |
| Тепловые сети от котельной с. Новое | | |
| 40 | 63 | 2,8 |
| 50 | 341 | 19,4 |
| 70 | 381 | 29,0 |
| 80 | 136 | 12,1 |
| 100 | 770 | 83,2 |
| 150 | 516 | 82,0 |
| Всего | 2207 | 228,5 |
| Тепловые сети от котельной с. Ивановское | | |
| 20 | 15,4 | 0,4 |
| 32 | 201,2 | 7,6 |
| 40 | 84,2 | 3,8 |
| 50 | 345,8 | 19,7 |
| 80 | 276 | 24,6 |
| 100 | 328,4 | 35,5 |
| 150 | 213,2 | 33,9 |
| 200 | 464,44 | 101,7 |
| Всего | 1928,64 | 227,2 |
| Тепловые сети от котельной с. Новоселье | | |
| 20 | 7 | 0,2 |
| 25 | 251 | 8,0 |
| 32 | 58,4 | 2,2 |
| 40 | 91 | 4,1 |
| 50 | 530 | 30,2 |
| 70 | 81,6 | 6,2 |
| 100 | 106,6 | 11,5 |
| 150 | 316 | 50,2 |
| 200 | 611,2 | 133,9 |
| Всего | 2052,8 | 246,5 |
| Тепловые сети от котельной с. Глебовское | | |
| н/д | н/д | н/д |
| Нагорьевское СП | | |
| Тепловые сети от котельной с. Кубринск | | |
| 25 | 220 | 7,0 |
| 32 | 60 | 2,3 |
| 40 | 248,4 | 11,2 |
| 50 | 3554,4 | 202,6 |
| 70 | 2782 | 211,4 |
| 80 | 430 | 38,3 |
| 100 | 2836,6 | 306,4 |
| 125 | 190 | 25,3 |
| 150 | 383 | 60,9 |
| 200 | 1020 | 223,4 |
| 250 | 272 | 74,3 |
| 300 | 484 | 157,3 |
| Всего | 12480,4 | 1320,3 |
| Тепловые сети от котельной с. Нагорье | | |
| 20 | 47,2 | 1,2 |
| 25 | 355 | 11,4 |
| 32 | 472 | 17,9 |
| 40 | 701,8 | 31,6 |
| 50 | 3063,2 | 174,6 |
| 70 | 439 | 33,4 |
| 80 | 277 | 24,7 |
| 100 | 1990,2 | 214,9 |
| 150 | 1072 | 170,4 |
| 200 | 559 | 122,4 |
| 250 | 875 | 238,9 |
| Всего | 9851,4 | 1041,4 |
| Рязанцевское СП | | |
| Тепловые сети от котельной с. Бектышево | | |
| 25 | 181,6 | 5,8 |
| 32 | 907,8 | 34,5 |
| 40 | 533,6 | 24,0 |
| 50 | 842,2 | 48,0 |
| 70 | 960,2 | 73,0 |
| 80 | 793 | 70,6 |
| 100 | 777,8 | 84,0 |
| 150 | 582,2 | 92,6 |
| Всего | 5578,4 | 432,4 |
| Тепловые сети от котельной №1 с. Берендеево | | |
| 40 | 274,6 | 12,4 |
| 50 | 131,4 | 7,5 |
| 70 | 417,2 | 31,7 |
| 80 | 159 | 14,2 |
| 100 | 14 | 1,5 |
| 150 | 138,8 | 22,1 |
| Всего | 1135 | 89,3 |
| Тепловые сети от Центральной котельной с. Берендеево | | |
| 20 | 119,8 | 3,0 |
| 25 | 214,4 | 6,9 |
| 32 | 136 | 5,2 |
| 40 | 958,6 | 43,1 |
| 50 | 2786 | 158,8 |
| 70 | 1641,6 | 124,8 |
| 80 | 296 | 26,3 |
| 100 | 1503,2 | 162,3 |
| 150 | 1034 | 164,4 |
| 200 | 486,2 | 106,5 |
| Всего | 9175,8 | 801,3 |
| Тепловые сети от котельной с. Горки | | |
| 20 | 56,2 | 1,4 |
| 32 | 620,4 | 23,6 |
| 40 | 244,6 | 11,0 |
| 50 | 1631,2 | 93,0 |
| 70 | 738,8 | 56,1 |
| 80 | 321,4 | 28,6 |
| 100 | 1214,2 | 131,1 |
| 150 | 1690 | 268,7 |
| 200 | 8,2 | 1,8 |
| Всего | 6525 | 615,4 |
| Тепловые сети от котельной с. Дубки | | |
| 20 | 110 | 2,8 |
| 32 | 358 | 13,6 |
| 40 | 78 | 3,5 |
| 50 | 1668 | 95,1 |
| 70 | 1111 | 84,4 |
| 80 | 66 | 5,9 |
| 100 | 1310 | 141,5 |
| 125 | 116 | 15,4 |
| 150 | 604 | 96,0 |
| 200 | 498 | 109,1 |
| 300 | 2599 | 844,7 |
| Всего | 8518 | 1411,9 |
| Тепловые сети от котельной с. Дубровицы | | |
| 20 | 60,4 | 1,5 |
| 50 | 479 | 27,3 |
| 70 | 294,4 | 22,4 |
| 100 | 150,4 | 16,2 |
| 125 | 360,4 | 47,9 |
| 150 | 389 | 61,9 |
| 200 | 272,4 | 59,7 |
| Всего | 2006 | 236,9 |
| Тепловые сети от котельной с. Ефимьево | | |
| 40 | 7,8 | 0,351 |
| 70 | 315,8 | 24,0008 |
| 80 | 8,8 | 0,7832 |
| 100 | 176,2 | 19,0296 |
| Всего | 508,6 | 44,1646 |
| Тепловые сети от котельной с. Рязанцево | | |
| 25 | 38,2 | 1,2 |
| 32 | 69,6 | 2,6 |
| 40 | 49 | 2,2 |
| 50 | 1359,2 | 77,5 |
| 70 | 842,4 | 64,0 |
| 80 | 390,8 | 34,8 |
| 100 | 3897,4 | 420,9 |
| 150 | 548,6 | 87,2 |
| Всего | 7195,2 | 690,5 |
| Тепловые сети от котельной с. Елизарово | | |
| 50 | 384 | 21,9 |
| 70 | 25 | 1,9 |
| 100 | 354 | 38,2 |
| 150 | 161 | 25,6 |
| 200 | 590 | 129,2 |
| Всего | 1514 | 216,8 |
| Тепловые сети от котельной с. Смоленское | | |
| 25 | 50 | 1,6 |
| 32 | 726,4 | 27,6 |
| 40 | 71 | 3,2 |
| 50 | 1955,6 | 111,5 |
| 70 | 102,6 | 7,8 |
| 80 | 521,2 | 46,4 |
| 100 | 712 | 76,9 |
| 150 | 1200,4 | 190,9 |
| 200 | 444,6 | 97,4 |
| Всего | 5783,8 | 563,2 |

## Основные проблемы организации теплоснабжения

### Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Системы централизованного теплоснабжения в зоне действия котельной ООО «ЭкоПетровск» имеют развитую сеть трубопроводов. Протяженность трубопроводов до самого дальнего потребителя по тепломагистрали М-3 составляет 6,7 км, разность в геодезических отметках составляет 27 метров. В данных условиях имеются сложности с подержанием расчетных гидравлических режимов в зоне действия котельной ООО «ЭкоПетровск». На сложившуюся ситуацию существенное влияние оказывает то, что при расчетном температурном графике отпуска 130-70 оС в график внесена верхняя «срезка» на уровне 115 оС. Фактически же срезка наступает на уровне 100-105 оС и при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок от котельной в тепловые сети теплоноситель с температурой выше 105 оС не поступает. В условиях введения верхних «срезок» подача требуемого количества тепла потребителям возможна лишь за счет увеличения объемов циркуляции теплоносителя, увеличения поверхностей нагрева теплообменных аппаратов и нагревательных приборов у потребителей. В настоящее время большинство потребителей оборудованы элеваторами для присоединения систем отопления, что существенно ограничивает регулирование подачи тепла в период верхних «срезок» с помощью увеличения расхода теплоносителя, т.к. использование элеваторов предъявляет повышенные требования к гидравлическим режимам. В таблице 1.2 приведены значения расчётного расхода теплоносителя по тепломагистралям от котельной ООО «ЭкоПетровск» для различных температурных графиков, а также фактические расходы теплоносителя по показаниям приборов учета при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок.

Таблица . – Расчетные и фактические расходы теплоносителя от котельной ООО «ЭкоПетровск»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Тепловой вывод котельной | Расчетный расход теплоносителя при температурном графике 130/70 оС | Расчетный расход теплоносителя при температурном графике 115/70 ⁰С | Расчетный расход теплоносителя при прохождении зимнего максимума тепловой нагрузки и с учетом фактического температурного режима 105/70 ⁰С | Фактический расход теплоносителя при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок |
| Вывод М-1 | 725,5 | 941,2 | 1186,8 | 975,1 |
| Вывод М-3 | 936,8 | 1221,2 | 1549,5 | 1247,0 |

Из приведенной выше таблицы видно, что фактический расход теплоносителя при прохождении зимнего максимума тепловых нагрузок по обоим выводам ООО «ЭкоПетровск» ниже расчетного значения при фактических температурах отпуска тепла. В этих условиях потребителю подается нерасчетное количество тепла (особенно наиболее удаленным от котельной) и снижает качество теплоснабжения в зоне действия котельной ООО «ЭкоПетровск» при температурах наружного воздуха ниже минус 15 ⁰С (при наступлении верхней срезки температурного графика).

### Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения

Значительная доля тепловых сетей, составляющая 85 % по протяженности и 89 % по материальной характеристике, проложена до 1990 года и имеет срок эксплуатации более 25 лет. Следствием длительного срока эксплуатации тепловых сетей является высокий износ трубопроводов, неудовлетворительное состояние теплоизоляции и высокие потери тепловой энергии, достигающие более 30% от отпущенного в тепловые сети тепла и большие потери теплоносителя.

Расчеты вероятности безотказной работы участков тепловых сетей от источников тепловой энергии до конечных потребителей тепловой энергии город Переславль-Залесский показывают, что значение средневзвешенной ВБР как показателя надежности тепловых сетей котельной ООО «ЭкоПетровск» для наиболее удаленных потребителей тепла составляет 0,428, что существенно ниже их нормативного значения ВБР, равного 0,9, из-за продолжительного срока эксплуатации этих тепловых сетей без проведения их реконструкции.

### Описание существующих проблем развития теплоснабжения

На всех остальных котельных существуют резервы располагаемой тепловой мощности.Основным препятствием к развитию систем теплоснабжения является высокая степень износа тепловых сетей.

### Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Данные по нормативам запаса резервного топлива на котельной ООО «ЭкоПетровск» не представлены, данные по фактическим объемам создаваемых запасов резервного топлива, условиям хранения резервного топлива также у администрации город Переславль-Залесский отсутствуют. В данных условиях в периоды прохождения зимнего максимума тепловых нагрузок и при аварийной ситуации в системе газоснабжения города велика вероятность резкого снижения качества теплоснабжения (вплоть до полного размораживания систем теплоснабжения) у 87% потребителей тепла в случае, если мазутное хозяйство котельной ООО «ЭкоПетровск» функционирует в ненормативном режиме.

Топливоснабжение котельных ГО г. Переславль-Залесский осуществляется на основании заключённых с поставщиком договоров. Нарушений в поставке топлива не выявлено.Однако, на ряде котельных МУП «Теплосресурс» отсутствует резервное топливо. Отсутствие резервирования снижает надежность снабжения топливом.

# 2. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области

## Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления на каждом этапе 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)

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теп-лоноситель сформирован прогноз застройки ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года. Прогноз основан на данных генерального плана застройки ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций застройщиков, перечня разрешений на строительство объектов недвижимости.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.02.00) и приложении к указанному документу.

Динамика движения общей площади жилищного и общественно-делового фонда с централизованным теплоснабжением представлена в таблице 2.1

Таблица . – Динамика движения общей площади жилищного и общественно-делового фондов с централизованным теплоснабжением на период до 2031 года нарастающим итогом

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ГО город Переславль-Залесский | | | | | | | | | | | | |
| Жилищный фонд,тыс. м2 | 708,6 | 707,1 | 704,4 | 700,8 | 700,1 | 696,9 | 695,4 | 694,2 | 693,2 | 693,2 | 693,2 | 693,2 |
| Ввод жилищного фонда,тыс. м2, | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос жилищного фонда,тыс. м2, | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 4,0 | 5,7 | 6,6 | 7,1 | 7,3 | 7,9 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| Общественно-деловой фонд,тыс. м2 | 419,0 | 419,0 | 419,0 | 419,0 | 419,0 | 419,0 | 419,0 | 419,0 | 419,0 | 419,0 | 419,0 | 419,0 |
| Ввод общественно-делового  фонда,тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Снос общественно-делового  фонда,тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого жилищный и общественно-деловой фонды, тыс. м2 | 1127,6 | 1126,1 | 1123,4 | 1119,8 | 1119,1 | 1115,9 | 1114,4 | 1113,2 | 1112,2 | 1112,2 | 1112,2 | 1112,2 |

Таким образом, планируется, что за период 2019 – 2031 годов в ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области согласно актуализированной на 2019 год схеме теплоснабжения площадь застройки уменьшится с 1127,6 до 1112,2 тыс. м2, в том числе площадь жилищного фонда – с 708,6 до 693,2 тыс. м2, площадь общественно – деловой и промышленной застройки –останется неизменной -419 тыс. м2.

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплопотреблении и прогнозе перспективной застройки на территории ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплопотребления приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.02.00) и приложении к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2.1 приведены укрупненные значения перспективных тепловых нагрузок по ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области.

Таблица . – Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей с централизованным теплоснабжением на территории ГО город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года нарастающим итогом

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ГО город Переславль-Залесский | | | | | | | | | | | | |
| **Всего по жилищному и общественно-деловому фондам,Гкал/ч** | 145,662 | 145,662 | 145,574 | 145,301 | 145,216 | 145,120 | 145,076 | 145,055 | 144,984 | 144,852 | 144,852 | 144,852 |
| отопление и вентиляция | 132,957 | 132,957 | 132,869 | 132,596 | 132,511 | 132,415 | 132,371 | 132,350 | 132,279 | 132,152 | 132,152 | 132,152 |
| горячее водоснабжение | 12,705 | 12,705 | 12,705 | 12,705 | 12,705 | 12,705 | 12,705 | 12,705 | 12,705 | 12,700 | 12,700 | 12,700 |
| **Ввод жилищного и общественно-делового фондов,Гкал/ч** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячее водоснабжение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Снос жилищного и общественно-делового фондов,Гкал/ч** | 0,000 | 0,000 | 0,088 | 0,361 | 0,446 | 0,542 | 0,586 | 0,607 | 0,678 | 0,810 | 0,810 | 0,810 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,088 | 0,361 | 0,446 | 0,542 | 0,586 | 0,607 | 0,678 | 0,805 | 0,805 | 0,805 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |

Таким образом, планируется, что за период 2019–2030 годов в ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области тепловая нагрузка потребителей уменьшится с 145,6 до 144,8 Гкал/ч.

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.2.2 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области.

Таблица . – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории ГО города Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года, тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование параметра | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ГО город Переславль-Залесский | | | | | | | | | | | | |
| **Всего по жилищному и общественно-деловому фондам,Гкал/ч** | 413 628,706 | 413 628,706 | 413 416,628 | 412 758,704 | 412 553,856 | 412 322,499 | 412 216,460 | 412 165,850 | 411 994,742 | 411 651,995 | 411 651,995 | 411 651,995 |
| отопление и вентиляция | 320 424,092 | 320 424,092 | 320 212,014 | 319 554,091 | 319 349,243 | 319 117,885 | 319 011,846 | 318 961,237 | 318 790,128 | 318 484,061 | 318 484,061 | 318 484,061 |
| горячее водоснабжение | 93 204,614 | 93 204,614 | 93 204,614 | 93 204,614 | 93 204,614 | 93 204,614 | 93 204,614 | 93 204,614 | 93 204,614 | 93 167,934 | 93 167,934 | 93 167,934 |
| **Ввод жилищного и общественно-делового фондов,Гкал/ч** | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| отопление и вентиляция |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| горячее водоснабжение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Снос жилищного и общественно-делового фондов,Гкал/ч** | 0,000 | 0,000 | 212,078 | 870,002 | 1 074,850 | 1 306,207 | 1 412,246 | 1 462,856 | 1 633,964 | 1 976,711 | 1 976,711 | 1 976,711 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 212,078 | 870,002 | 1 074,850 | 1 306,207 | 1 412,246 | 1 462,856 | 1 633,964 | 1 940,031 | 1 940,031 | 1 940,031 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 36,680 | 36,680 | 36,680 |

Таким образом,планируется,что за период 2019–2031 годов в ГО город Переславль-Залесский Ярославской области годовое потребление тепловой энергии уменьшится с 413 628,7 до 411 651,9 тыс. Гкал.

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

Возможные приросты тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Данное предположение было принято из-за непредоставления информации ввиду отсутствия сведений о планах развития производственных зон на территории ГО г. Переславль-Залесский Ярославской облас- ти. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2031 года.

## Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значенияи перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

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

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

Гкал/ч/Га

где:

- суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j-того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

- площадь зоны действия j-того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разра- ботки схемы должна определяться по данным электронной модели системы тепло- снабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по ко- нечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федераль- ного значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия *j*-той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

Гкал/ч/Га

где:

- расчетная тепловая нагрузка потребителей в *j*-той системе тепло- снабжения, в A+1 период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

- площадь зоны действия *j*-той системы теплоснабжения в A+1 период (наконец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия *j*-той системы теплоснабжения (Sj,A+1) должна опреде-ляться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам пер-спективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности теп-ловой нагрузки представлены в разделе 14.

# 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.04.00)

## Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.05).

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области представлены в документе «Обос-новывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.07.01).

### Зоны действия источников теплоснабжения

Зоны действия источников тепловой энергии представлены в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.01).

## Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в ГО г. Переславль-Залесский сформированы в исторически сложившихся районах с индивидуальной застройкой. Согласно форме федерального статистического наблюдения №1-жилфонд, по состоянию на 31.12.2019 индивидуальным отоплением (без печного) оборудованы 515,4 тыс. м2 жилых помещений.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, по состоянию на 31.12.2019 составила 320,5 тыс. м2.

Информация о зонах действия индивидуального теплоснабжения на территории сельских поселений отсутствует.

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

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии приведены в таблице 3.3.1.

Таблица . – Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки городског оокруга город Переславль-Залесский Ярославской области

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ООО "ЭкоПетровск" | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 | 286,40 |
| Располагаемая тепловая мощность | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 | 268,70 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 2,55 | 2,55 | 2,47 | 2,39 | 2,33 | 2,27 | 2,22 | 2,18 | 2,14 | 2,10 | 2,07 | 1,90 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 52,90 | 52,90 | 48,15 | 43,94 | 40,21 | 36,90 | 33,96 | 31,35 | 29,02 | 26,93 | 25,07 | 14,43 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 18,78 | 18,78 | 18,29 | 17,81 | 17,35 | 16,90 | 16,46 | 16,03 | 15,62 | 15,21 | 14,81 | 14,43 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 34,12 | 34,12 | 29,86 | 26,12 | 22,86 | 20,00 | 17,50 | 15,31 | 13,40 | 11,72 | 10,26 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка  в горячей воде | 100,16 | 100,16 | 100,07 | 99,80 | 99,75 | 99,65 | 99,61 | 99,59 | 99,52 | 99,44 | 99,44 | 99,44 |
| отопление | 88,77 | 88,77 | 88,69 | 88,41 | 88,37 | 88,27 | 88,23 | 88,21 | 88,13 | 88,06 | 88,06 | 88,06 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка  в горячей воде, в том числе: | 89,30 | 89,30 | 89,21 | 88,94 | 88,89 | 88,80 | 88,75 | 88,73 | 88,66 | 88,58 | 88,58 | 88,58 |
| отопление | 86,10 | 86,10 | 86,01 | 85,74 | 85,69 | 85,60 | 85,55 | 85,53 | 85,46 | 85,39 | 85,39 | 85,39 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 113,10 | 113,10 | 118,02 | 122,57 | 126,41 | 129,87 | 132,91 | 135,59 | 138,03 | 140,22 | 142,11 | 152,94 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 123,95 | 123,95 | 128,87 | 133,43 | 137,27 | 140,73 | 143,76 | 146,44 | 148,89 | 151,08 | 152,97 | 163,79 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто  (с учетом затрат на собственные нужды котельной)  при аварийном выводе самого мощного котла | 183,85 | 183,85 | 183,93 | 184,01 | 184,07 | 184,13 | 184,18 | 184,22 | 184,26 | 184,30 | 184,33 | 184,50 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки  на коллекторах станции при аварийном выводе  самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 142,20 | 142,20 | 137,36 | 132,88 | 129,10 | 125,70 | 122,71 | 120,08 | 117,68 | 115,52 | 113,66 | 103,01 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 | 752,98 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 |
| Располагаемая тепловая мощность | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,37 | 0,36 | 0,35 | 0,34 | 0,33 | 0,32 | 0,31 | 0,30 | 0,29 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 | 12,75 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 |
| отопление | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 11,53 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 | 4,02 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто  (с учетом затрат на собственные нужды котельной)  при аварийном выводе самого мощного котла | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки  на коллекторах станции при аварийном выводе  самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 | 56,76 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Котельная ул. Московская, 15 | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| отопление | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Котельная ул. Зеленая | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| отопление | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Котельная ул. Московская, 26 | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ул. Кардовского | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная СХТ | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,09 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,41 | 0,41 | 0,38 | 0,35 | 0,32 | 0,30 | 0,28 | 0,26 | 0,24 | 0,22 | 0,21 | 0,16 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,28 | 0,28 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,22 | 0,21 | 0,20 | 0,19 | 0,18 | 0,17 | 0,16 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,13 | 0,13 | 0,11 | 0,10 | 0,09 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| отопление | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,15 | 2,18 | 2,22 | 1,02 | 1,04 | 1,07 | 1,09 | 1,11 | 1,13 | 1,15 | 1,16 | 1,21 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 | 2,65 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,66 | 1,66 | 1,63 | 1,60 | 1,57 | 1,55 | 1,53 | 1,51 | 1,49 | 1,47 | 1,46 | 1,41 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 | 14,19 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Котельная пос. Молодежный | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| отопление | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 | 2,32 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 | 6,71 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Котельная с. Купанское Купанского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 |
| Располагаемая тепловая мощность | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 | 9,60 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,71 | 0,71 | 0,66 | 0,61 | 0,57 | 0,53 | 0,49 | 0,46 | 0,43 | 0,40 | 0,37 | 0,34 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| отопление | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | 6,56 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 | 4,47 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 | 42,79 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Котельная с. Новое Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| отопление | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,30 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,33 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 | 8,13 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная пос. Ивановское Перелесского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,08 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| отопление | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 | 11,52 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная с. Новоселье Веськовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,19 | 0,19 | 0,18 | 0,16 | 0,15 | 0,13 | 0,12 | 0,11 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,06 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,06 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| отопление | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 0,21 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,26 | 0,28 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 0,31 | 0,32 | 0,33 | 0,34 | 0,35 | 0,35 | 0,38 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,49 | 0,49 | 0,48 | 0,46 | 0,45 | 0,43 | 0,42 | 0,41 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,36 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная с. Глебовское Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| отопление | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная с. Кубринск Кубринского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 |
| Располагаемая тепловая мощность | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,85 | 0,85 | 0,80 | 0,75 | 0,70 | 0,66 | 0,62 | 0,58 | 0,55 | 0,52 | 0,49 | 0,46 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| отопление | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 0,98 | 1,02 | 1,06 | 1,10 | 1,14 | 1,17 | 1,20 | 1,23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 0,98 | 1,02 | 1,06 | 1,10 | 1,14 | 1,17 | 1,20 | 1,23 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 | 47,46 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Котельная с. Нагорье Нагорьевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 |
| Располагаемая тепловая мощность | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,64 | 0,64 | 0,60 | 0,56 | 0,53 | 0,50 | 0,47 | 0,44 | 0,41 | 0,39 | 0,36 | 0,34 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 4,87 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| отопление | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 2,32 | 2,35 | 2,38 | 2,41 | 2,44 | 2,46 | 2,48 | 2,51 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 2,32 | 2,35 | 2,38 | 2,41 | 2,44 | 2,46 | 2,48 | 2,51 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 | 4,12 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,88 | 4,88 | 4,88 | 4,88 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 | 75,19 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная с. Бектышево Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,33 | 0,33 | 0,30 | 0,27 | 0,25 | 0,22 | 0,20 | 0,19 | 0,17 | 0,15 | 0,14 | 0,13 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| отопление | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,63 | 1,66 | 1,68 | 1,70 | 1,72 | 1,73 | 1,75 | 1,76 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,63 | 1,66 | 1,68 | 1,70 | 1,72 | 1,73 | 1,75 | 1,76 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 | 28,59 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Котельная №1 с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| отопление | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,13 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,13 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 | 6,06 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Центральная котельная с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая тепловая мощность | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,37 | 0,37 | 0,35 | 0,34 | 0,32 | 0,31 | 0,29 | 0,28 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,23 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| отопление | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 | 39,95 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Котельная д. Горки Любимцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,27 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| отопление | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 2,71 | 2,72 | 2,72 | 2,73 | 2,73 | 2,74 | 2,75 | 2,75 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 3,02 | 2,71 | 2,72 | 2,72 | 2,73 | 2,73 | 2,74 | 2,75 | 2,75 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 | 22,07 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная п. Дубки Алексинского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,76 | 0,76 | 0,71 | 0,67 | 0,63 | 0,59 | 0,56 | 0,52 | 0,49 | 0,46 | 0,44 | 0,41 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| отопление | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 1,75 | 0,51 | 0,55 | 0,58 | 0,61 | 0,64 | 0,67 | 0,70 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 1,75 | 0,51 | 0,55 | 0,58 | 0,61 | 0,64 | 0,67 | 0,70 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,05 | 2,65 | 2,61 | 2,58 | 2,55 | 2,52 | 2,49 | 2,46 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 | 60,65 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная с. Дубровицы Дубровицкого сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 |
| Общие потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,30 | 0,30 | 0,27 | 0,25 | 0,23 | 0,21 | 0,19 | 0,17 | 0,16 | 0,15 | 0,14 | 0,08 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,08 |
| Сверхнормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,16 | 0,16 | 0,14 | 0,13 | 0,11 | 0,10 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,00 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| отопление | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 | 8,67 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная с.Елизарово Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| отопление | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная с. Ефимьево Скоблевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| отопление | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Котельная п.Рязанцево Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,37 | 0,37 | 0,34 | 0,32 | 0,29 | 0,27 | 0,25 | 0,24 | 0,22 | 0,20 | 0,19 | 0,18 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| отопление | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,52 | 0,83 | 0,84 | 0,86 | 0,88 | 0,90 | 0,91 | 0,92 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,52 | 0,83 | 0,84 | 0,86 | 0,88 | 0,90 | 0,91 | 0,92 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 1,86 | 2,13 | 2,11 | 2,10 | 2,08 | 2,06 | 2,05 | 2,04 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 | 31,57 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная с. Смоленское Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Нормативные потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| отопление | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| горячее водоснабжение (среднее) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 0,67 | 0,40 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,42 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 0,67 | 0,40 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,42 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,27 | 1,67 | 1,67 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 | 26,86 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |

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

На территории ГО город Переславль-Залесский Ярославской области зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений,городских округов либо в границах городского округа(поселения) и города федерального значения или городских округов(поселений) и города федерального значения, отсутствует.

## Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, 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.

Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения для источников теплоснабжения приведены в таблице ..

Таблица . – Радиус эффективного теплоснабжения основных источников

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование источника тепловой энергии** | **Радиус эффективного теплоснабжения, км** | **Фактический радиус теплоснабжения, км** |
| 1 | Котельная пл. Менделеева, 2 | 1,51 | 2,6 |
| 2 | Котельная по ул. Московская, 15 | 0,15 | 0,1 |
| 3 | Котельная по ул. Зеленая | 0,2 | 0,16 |
| 4 | Котельная п. Сельхозтехника | 0,84 | 0,54 |
| 5 | Котельная мкр. Чкаловский | 0,99 | 0,82 |
| 6 | Котельная п. Молодежный | 0,75 | 0,37 |
| 7 | Котельная п. Ивановское | 0,51 | 0,45 |
| 8 | Котельная с. Глебовское | 0,25 | 0,19 |
| 9 | Котельная с. Кубринск | 0,95 | 0,88 |
| 10 | Котельная с. Нагорье | 0,89 | 0,81 |
| 11 | Котельная д. Горки | 0,82 | 0,7 |
| 12 | Котельная п. Дубки | 1,4 | 1,35 |
| 13 | Котельная с. Бектышево | 0,62 | 0,52 |
| 14 | Котельная с. Берендеево | 0,79 | 0,75 |
| 15 | Котельная с. Дубровицы | 0,51 | 0,38 |
| 16 | Котельная с. Елизарово | 0,36 | 0,24 |
| 17 | Котельная с. Купанское | 0,95 | 0,83 |
| 18 | Котельная с. Новое | 0,4 | 0,33 |
| 19 | Котельная с. Новоселье | 0,43 | 0,38 |
| 20 | Котельная с. Рязанцево | 0,5 | 0,41 |
| 21 | Котельная с. Смоленское | 0,64 | 0,6 |
| 22 | Котельная с. Берендеево | 0,25 | 0,23 |
| 23 | Котельная с. Ефимьево | 0,13 | 0,11 |

# 4. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 060.01.ОМ-ПЗСТ.06.00)

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

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

* нормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь и затрат при передаче тепловой энергии изменяется в соответствии с изменением объема тепловых сетей (изменением тепловой нагрузки);
* сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии сокращается в соответствии с темпами работ по реконструкции тепловых сетей.

Величины годового расхода воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблицах 4.1.1.

Таблица . – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области, тыс.м3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 632,56 | 632,56 | 632,56 | 632,56 | 632,56 | 632,56 | 632,56 | 632,56 | 632,56 | 632,56 | 632,56 | 632,56 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 97,37 | 97,37 | 97,37 | 97,37 | 97,37 | 97,37 | 97,37 | 97,37 | 97,37 | 97,37 | 97,37 | 97,37 |
| сверхнормативный расход воды | 535,19 | 535,19 | 535,19 | 535,19 | 535,19 | 535,19 | 535,19 | 535,19 | 535,19 | 535,19 | 535,19 | 535,19 |
| Расход воды на ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ООО "МЭС" мкр. Чкаловский | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 | 1,603 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная ул. Московская, 15 | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная ул. Зеленая | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная ул. Московская, 26 | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная ул. Кардовского | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| сверхнормативный расход воды | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Расход воды на ГВС | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная СХТ | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 | 0,439 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная пос. Молодежный | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 | 0,231 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с. Купанское Купанского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 | 1,412 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с. Новое Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 | 0,245 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная пос. Ивановское Перелесского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,303 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с. Новоселье Веськовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с. Глебовское Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с. Кубринск Кубринского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 | 1,778 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с. Нагорье Нагорьевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 | 1,623 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с. Бектышево Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 | 3,161 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная №1 с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Центральная котельная с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная д. Горки Любимцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная п. Дубки Алексинского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 | 3,015 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |  |
| Котельная с. Дубровицы Дубровицкого сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с.Елизарово Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с. Ефимьево Скоблевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная п.Рязанцево Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |
| Котельная с. Смоленское Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 |
| сверхнормативный расход воды | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расход воды на 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 |

Подробное описание систем химводоподготовки источников тепловой энергии при-ведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.00).

Мероприятия по вводу в эксплуатацию систем химводоподготовки представлены в разделе 6 настоящего документа.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников тепловой энергии и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей на территории ГО город Переславль-Залесский Ярославской области с учетом реализации планируемых мероприятий приведены в таблице 4.1.2.

Таблица . – Существующие и перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ООО "ЭкоПетровск" | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 47,51 | 47,51 | 47,50 | 47,46 | 47,45 | 47,44 | 47,43 | 47,43 | 47,42 | 47,41 | 47,41 | 47,41 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 79,55 | 79,55 | 79,55 | 79,53 | 62,96 | 45,04 | 28,09 | 20,97 | 17,61 | 16,38 | 15,92 | 15,80 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 15,84 | 15,84 | 15,83 | 15,82 | 15,82 | 15,81 | 15,81 | 15,81 | 15,81 | 15,80 | 15,80 | 15,80 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 63,71 | 63,71 | 63,71 | 63,71 | 47,15 | 29,23 | 12,28 | 5,16 | 1,80 | 0,58 | 0,12 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 126,70 | 126,70 | 126,67 | 126,56 | 126,54 | 126,50 | 126,49 | 126,48 | 126,45 | 126,42 | 126,42 | 126,42 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 72,49 | 72,49 | 72,50 | 72,54 | 72,55 | 72,56 | 72,57 | 72,57 | 72,58 | 72,59 | 72,59 | 72,59 |
| Доля резерва | % | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 6 335,01 | 6 335,01 | 6 333,29 | 6 327,97 | 6 327,05 | 6 325,18 | 6 324,32 | 6 323,91 | 6 322,53 | 6 321,10 | 6 321,10 | 6 321,10 |
| Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 | 6,73 |
| Доля резерва | % | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 302,87 | 302,87 | 302,87 | 302,87 | 302,13 | 302,13 | 302,13 | 302,13 | 302,13 | 302,13 | 302,13 | 302,13 |
| Котельная ул. Московская, 15 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 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 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Доля резерва | % | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 |
| Котельная ул. Зеленая | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Доля резерва | % | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 | 87 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 | 7,16 |
| Котельная ул. Московская, 26 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля резерва | % | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ул. Кардовского | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная СХТ | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 17,56 | 17,56 | 17,56 | 17,56 | 17,56 | 17,56 | 17,56 | 17,56 | 17,56 | 17,56 | 17,56 | 17,56 |
| Доля резерва | % | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 | 58,14 |
| Котельная пос. Молодежный | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2 019,00 | 2 020,00 | 2 021,00 | 2 022,00 | 2 023,00 | 2 024,00 | 2 025,00 | 2 026,00 | 2 027,00 | 2 028,00 | 2 029,00 | 2 030,00 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Доля резерва | % | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 31,40 | 31,40 | 31,40 | 31,40 | 31,40 | 31,40 | 31,40 | 31,40 | 31,40 | 31,40 | 31,40 | 31,40 |
| Котельная с. Купанское Купанского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -1,46 | -1,46 | -1,46 | -1,46 | -1,46 | -1,46 | -1,46 | -1,46 | -1,46 | -1,46 | -1,46 | -1,46 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 194,22 | 194,22 | 194,22 | 194,22 | 194,22 | 194,22 | 194,22 | 194,22 | 194,22 | 194,22 | 194,22 | 194,22 |
| Котельная с. Новое Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,22 | -0,22 | -0,22 | -0,22 | -0,22 | -0,22 | -0,22 | -0,22 | -0,22 | -0,22 | -0,22 | -0,22 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Котельная пос. Ивановское Перелесского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 | -0,24 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 |
| Котельная с. Новоселье Веськовского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,16 | -0,16 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 |
| Котельная с. Глебовское Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| Котельная с. Кубринск Кубринского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 | 36,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,79 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,20 | 34,22 | 34,22 | 34,22 | 34,22 | 34,22 | 34,22 | 34,22 | 34,22 |
| Доля резерва | % | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 239,51 | 239,51 | 239,51 | 239,51 | 237,77 | 237,77 | 237,77 | 237,77 | 237,77 | 237,77 | 237,77 | 237,77 |
| Котельная с. Нагорье Нагорьевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -1,43 | -1,43 | -1,43 | -1,43 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 | -1,42 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 191,32 | 191,32 | 191,32 | 191,32 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 | 189,54 |
| Котельная с. Бектышево Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | -0,28 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 41,13 | 41,13 | 41,13 | 41,13 | 36,70 | 36,70 | 36,70 | 36,70 | 36,70 | 36,70 | 36,70 | 36,70 |
| Котельная №1 с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,49 | -0,49 | -0,49 | -0,49 | -0,48 | -0,48 | -0,48 | -0,48 | -0,48 | -0,48 | -0,48 | -0,48 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 64,70 | 64,70 | 64,70 | 64,70 | 64,39 | 64,39 | 64,39 | 64,39 | 64,39 | 64,39 | 64,39 | 64,39 |
| Центральная котельная с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,54 | -0,53 | -0,53 | -0,53 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 71,57 | 70,50 | 70,50 | 70,50 |
| Котельная д. Горки Любимцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,33 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 | 3,34 |
| Доля резерва | % | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 | 88,55 |
| Котельная п. Дубки Алексинского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 | 5,68 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -2,16 | -2,16 | -2,16 | -2,16 | -2,13 | -2,13 | -2,13 | -2,13 | -2,13 | -2,13 | -2,13 | -2,13 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 287,66 | 287,66 | 287,66 | 287,66 | 283,93 | 283,93 | 283,93 | 283,93 | 283,93 | 283,93 | 283,93 | 283,93 |
| Котельная с. Дубровицы Дубровицкого сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 38,95 | 38,95 | 38,95 | 38,95 | 38,95 | 38,95 | 38,95 | 38,95 | 38,95 | 38,95 | 38,95 | 38,95 |
| Котельная с.Елизарово Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Доля резерва | % | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 32,58 | 32,58 | 32,58 | 32,58 | 32,58 | 32,58 | 32,58 | 32,58 | 32,58 | 32,58 | 32,58 | 32,58 |
| Котельная с. Ефимьево Скоблевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 |
| Котельная п.Рязанцево Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 | -0,72 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 96,62 | 96,62 | 96,62 | 96,62 | 95,60 | 95,60 | 95,60 | 95,60 | 95,60 | 95,60 | 95,60 | 95,60 |
| Котельная с. Смоленское Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Срок службы | лет | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,65 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 |
| Доля резерва | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Емкость систем теплопотребления | м3 | 87,05 | 87,05 | 87,05 | 87,05 | 85,94 | 85,94 | 85,94 | 85,94 | 85,94 | 85,94 | 85,94 | 85,94 |

Согласно приведенным выше результатам расчета ,резерв ВПУ присутствует на следующих котельных: ООО "ЭкоПетровск", ООО "МЭС" Чкаловский, ул. Московская. 15, ул. Зеленая, Котельная ул. Московская.26, СХТ, пос. Молодежный, с. Кубринск Кубринского сельского округа, д. Горки Любимцевского сельского округа, с.Елизарово Рязанцевского сельского округа

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редак-ция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых 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, венти-ляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необрабо-танной и недеаэрированной водой приведены в таблице 4.2.

# 5. Основные положения мастер-плана развития истем теплоснабжения городского округа города Переславль-Залесский Ярославской области

## Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесского Ярославской области

Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.05.00)

## Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области

Наименьшие ценовые последствия и капитальные затраты, отнесенные на теплоснабжение соответствуют реализации первого варианта развития. Данный результат обусловлен тем, что во втором варианте при инвестирование на строительство нового источника теплоснабжения по замещению котельной ООО «ЭкоПетровск» суммы более 350 млн.руб., при соизмеримых прочих затратах, не могут быть окуплены и приведут к росту себестоимости тепловой энергии.

Таким образом, с учетом указанного выше в качестве основного варианта развития рассматривается первый вариант.

# 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

## Общие положения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.07.00).

## 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

Для переключения нагрузок неэффективных источников тепловой энергии планируется строительство следующих источников тепловой энергии:

1. Строительство новой котельной мкр. Чкаловский в 2021-2022 гг установленной тепловой мощностью ориентировочно 16,77 Гкал/ч (земельный участок 76:18:010401:7), с переключением на данную новую котельную существующих тепловых нагрузок котельной мкр. Чкаловский.

Необходимость строительства новой котельной связана с тем, что, как показывает практика теплоснабжения город Переславль-Залесский последних нескольких лет, существуют существенные риски, связанные с нестабильным обеспечением теплом жителей и социальных объектов мкр. Чкаловский. ООО «МЭС», эксплуатирующая единственную действующую котельную в мкр. Чкаловский, злоупотребляет своим доминирующим положением, использует отключения котельной в качестве инструмента давления на администрацию городского округа Переславль-Залесский. Для существующей котельной в мкр. Чкаловский на момент актуализации схемы теплоснабжения в установленном порядке не получена лицензия на эксплуатацию опасного производственного объекта, получено отрицательное заключение государственной экспертизы проекта строительства.

1. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ в пос. Сельхозтехника в 2023г. Присоединённая нагрузка 2 Гкал/ч.
2. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ в с. Новоселье в 2023г. Существующая котельная ул. Центральная, д.18а, присоединенная нагрузка с потерями в сетях 0.4719 Гкал/ч.
3. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ с. Новое в 2023г. Существующая котельная пер. Мирный 95, присоединенная нагрузка с потерями в сетях 0,6563 Гкал/ч.
4. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ п. Дубки в 2023г. вблизи к центру нагрузок. Присоединенная нагрузка с потерями в сетях 2,6546 Гкал/ч.
5. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ с. Рязанцево в 2023г. Существующая котельная ул. Гагарина 1, присоединенная нагрузка с потерями в сетях 2,1408Гкал/ч.
6. Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ с. Смоленское в 2023г. Существующая котельная ул. Центральная 45а, присоединенная нагрузка с потерями в сетях 1,4282 Гкал/час.

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

Предложение по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не предполагается.

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

Предложение по реконструкции котельных с целью обеспечения надежности и качества теплоснабжения существующих и перспективных абонентов.

1. Техническое перевооружение котельной̆ ООО «ЭкоПетровск»:
2. Поставка и монтаж котла КВГМ-30/150 с новой системой автоматики, отвечающей̆ требованиям правил безопасности эксплуатации котла;
3. Разработка проекта, поставка и установка новой системы автоматики в соответствии с правилами безопасности эксплуатации котлов (КВГМ-100/150 - 2 един., КВГМ-30/150 - 1 един., ДКВР-20/13 - 2 един.);
4. Замена сетевых насосов (2 шт.);
5. Поставки и установка частотных преобразователей на электроприводы тягодутьевого оборудования котельной;
6. Разработка проекта, поставка и установка средств измерений, соответствующих действующим требованиям в сфере метрологии и стандартизации, для контроля процесса производства тепловой энергии и теплоносителя.
7. Техническая модернизация котельной г. Переславль, Московская, 15 в 2023г., на ориентировочную мощность 0,5 Гкал/ч.
8. Техническое перевооружение котельной̆ с. Берендеево (с. Берендеево, ул. Некрасова, д.13) в 2023г. на присоединенную нагрузку с потерями в сетях 3,5852 Гкал/ч. Перевод мазутной котельной на газ.
9. Техническое перевооружение котельной с. Берендеево (участок No1) 2024г. Присоединенная нагрузка с потерями в тепловых сетях 0,2737 Гкал/ч. Перевод электрической котельной на газ.
10. Техническое перевооружение котельной с. Елизарово (ул. Новая) в 2022г. Присоединенная нагрузка с потерями в сетях 0,5368 Гкал/ч. Перевод мазутной котельной на газ.
11. Техническое перевооружение котельной д. Горки (Производственный пер.) в 2024г. Присоединенная нагрузка с потерями в сетях 1,7883 Гкал/час. Перевод мазутной котельной на газ.
12. Устройство котлового контура в котельной с. Ефимьево (ул. Октябрьская, д.4) в 2022г.
13. Техническое перевооружение котельной̆ с. Бектышево, ул. Центральная 23 2023г. Присоединенная нагрузка с потерями в сетях 1,0588 Гкал/ч. Перевод мазутной котельной на газ.
14. Котельная с. Глебовское в 2023г. замена двух котлов Хопер-100А.
15. Переславль, газовая котельная на ул.Зеленая 97, а). замена водоподготовки 2022г. б). диспетчеризация 2022г.

Электрическая котельная с.Ефимьево. Устройство котлового контура, 2023г.

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

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения текущих тепловых нагрузок на территории городского округа город Переславль-Залесский отсутствуют.

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

В соответствии с документом «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области по состоянию на 2021 год и на период до 2031 года» Глава 5. «Мастер-план развития систем теплоснабжения», подобные меры отсутствуют.

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

В соответствии с документом «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области по состоянию на 2021 год и на период до 2031 года» Глава 5. «Мастер-план развития систем теплоснабжения», подобные меры отсутствуют.

## 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

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения текущих тепловых нагрузок на территории городского округа город Переславль-Залесский отсутствуют.

## 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

Изменение температурных графиков на источниках тепловой энергии не предполагается.

## 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 по сроку ввода новых мощностей представлены в таблице 3.3.1. Раздела 3 Утверждаемой части.

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

На территории городского округа город Переславль-Залесский нет источников тепловой энергии, работающих с использованием возобновляемых источников энергии, на период до 2031 года их строительство не предусмотрено. Нетрадиционные или возобновляемые источники энергии на территории городского округа отсутствуют.

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

## Общие положения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы на основе анализа проблем существующего положения системы теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области, прогноза спроса на тепловую энергию на период реализации схемы теплоснабжения, результатов моделирования перспективного развития системы теплоснабжения города в электронной модели системы теплоснабжения. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них представлен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области по состоянию на 2021 год и на период до 2031 года» Глава 12. «Обоснований инвестиций в строительство,реконструкцию и техническое перевооружение».

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

Согласно документу «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области по состоянию на 2021 год и на период до 2031 года» Глава 2. «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области не требуются.

## Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области под жилищную, комплексную или производственную застройку

В результате моделирования перспективного состояния системы теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года в программном комплексе Zulu определены участки тепловых сетей, имеющие недостаточную пропускную способность для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. Для увеличения пропускной способности этих участков разработаны мероприятия по их реконструкции с увеличением диаметра трубопроводов, представленные в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области по состоянию на 2021 год и на период до 2031 года» Глава 3. «Электронная модель системы теплоснабжения поселения,городского округа,города федерального назначения».

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

В настоящее время существует возможность переключения только между крупными источниками выработки тепловой энергии в соответствующих камерах – узлах разделения теплотрасс.

Для повышения надежности и резервирования магистральных участков тепловых сетей, необходимо выполнить мероприятия, приведенные в предложениях по строительству тепловых сетей в других разделах.

## Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "6.6" Раздела 6 настоящего документа

Перевод существующих водогрейных котельных в пиковый режим не планируется. Для более эффективного функционирования системы теплоснабжения города необходимо выполнить замену ветхих участков тепловой сети на новые трубы с применением современной ППУ теплоизоляции.

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

Тепловые сети, подлежащие замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса на территории городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области отсутствуют.

# 8. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

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

В ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области, горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме. Необходимость в мероприятиях по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые отсутствует.

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

В ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области, горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме. Необходимость в мероприятиях по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые отсутствует.

# 9. Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области округа подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 10. Перспективные топливные балансы» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.010.00).

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

Обобщенные показатели перспективных топливно - энергетических балансов существующих зон действия котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области приведены в таблицах 9.1.1 – 9.1.8.

Таблица . – Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030 годах, Гкал

| Номер  котельной | Наименование котельной | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Котельная ООО «ЭкоПетровск» | 341 952,4 | 341 952,4 | 339 740,9 | 337 177,0 | 335 154,5 | 333 073,2 | 331 152,0 | 329 326,5 | 327 436,6 | 325 550,7 | 323 901,1 | 322 292,7 |
| 2 | Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | 28 947,7 | 28 947,7 | 28 870,6 | 28 795,7 | 28 723,1 | 28 652,7 | 28 584,4 | 28 518,1 | 28 453,9 | 28 391,5 | 28 331,1 | 28 272,4 |
| 3 | Котельная ул.Московская, 15 | 649,4 | 648,7 | 647,3 | 645,9 | 644,6 | 643,2 | 641,8 | 640,4 | 639,0 | 637,7 | 636,3 | 634,9 |
| 4 | Котельная ул.Зеленая | 792,8 | 791,9 | 786,8 | 781,7 | 776,5 | 771,4 | 766,2 | 761,1 | 755,9 | 750,8 | 745,6 | 740,5 |
| 5 | Котельная ул.Московская, 26 | 78,1 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 78,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Котельная ул.Кардовского | 58,8 | 58,7 | 58,7 | 58,7 | 58,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Котельная СХТ | 4 148,9 | 4 064,4 | 3 986,7 | 3 913,6 | 3 844,9 | 3 780,3 | 3 719,6 | 3 662,5 | 3 608,9 | 3 558,5 | 3 511,1 | 3 466,5 |
| 8 | Котельная пос. Молодежный | 3 287,1 | 3 281,8 | 3 263,4 | 3 245,3 | 3 227,7 | 3 210,5 | 3 193,7 | 3 177,3 | 3 161,2 | 3 145,6 | 3 130,2 | 3 115,3 |
| 9 | Котельная с. Купанское  Купанского сельского округа | 11 987,9 | 11 985,2 | 11 853,1 | 11 721,0 | 11 588,9 | 11 456,9 | 11 324,8 | 11 192,7 | 11 060,6 | 10 928,6 | 10 796,5 | 10 664,4 |
| 10 | Котельная с. Новое  Глебовского сельского округа | 1 730,3 | 1 728,2 | 1 706,9 | 1 686,5 | 1 667,1 | 1 626,0 | 1 608,7 | 1 592,1 | 1 576,3 | 1 561,3 | 1 547,0 | 1 533,3 |
| 11 | Котельная пос. Ивановское  Перелесского сельского округа | 1 408,0 | 1 407,8 | 1 390,1 | 1 372,4 | 1 354,7 | 1 336,9 | 1 319,2 | 1 301,5 | 1 283,8 | 1 266,0 | 1 248,3 | 1 230,6 |
| 12 | Котельная с. Новоселье  Веськовского сельского округа | 1 110,8 | 1 109,6 | 1 060,4 | 1 035,9 | 1 011,3 | 975,0 | 950,7 | 926,4 | 902,1 | 877,8 | 853,5 | 655,3 |
| 13 | Котельная с. Глебовское  Глебовского сельского округ | 344,9 | 344,8 | 344,8 | 344,8 | 344,8 | 344,8 | 344,8 | 344,8 | 344,8 | 344,8 | 344,8 | 344,8 |
| 14 | Котельная с. Кубринск  Кубринского сельского округа | 14 226,3 | 14 226,0 | 14 089,6 | 13 953,3 | 13 624,8 | 13 488,5 | 13 352,1 | 13 215,7 | 13 079,3 | 12 943,0 | 12 806,6 | 12 670,2 |
| 15 | Котельная с. Нагорье  Нагорьевского сельского округа | 10 314,9 | 10 314,8 | 10 114,9 | 9 928,3 | 9 558,5 | 9 396,1 | 9 244,6 | 9 103,2 | 8 971,4 | 8 848,3 | 8 733,5 | 8 626,4 |
| 16 | Котельная с. Бектышево  Смоленского сельского округа | 2 927,4 | 2 924,9 | 2 860,6 | 2 796,2 | 2 231,9 | 2 148,7 | 2 084,9 | 2 021,1 | 1 957,3 | 1 893,4 | 1 829,6 | 1 765,8 |
| 27 | Котельная №1 с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 732,2 | 726,4 | 711,2 | 696,0 | 643,8 | 588,8 | 574,6 | 560,4 | 546,1 | 531,9 | 517,7 | 503,5 |
| 18 | Центральная котельная с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 8 414,1 | 8 414,1 | 8 363,8 | 8 313,4 | 8 263,1 | 8 212,8 | 8 162,5 | 8 112,1 | 8 061,8 | 7 893,5 | 7 843,2 | 7 792,9 |
| 19 | Котельная д. Горки  Любимцевского сельского округа | 4 553,0 | 4 551,9 | 4 534,8 | 4 517,6 | 4 435,2 | 4 418,1 | 4 400,9 | 4 383,7 | 4 366,6 | 4 349,4 | 4 332,2 | 4 315,1 |
| 20 | Котельная п. Дубки  Алексинского сельского округа | 7 234,1 | 7 232,2 | 7 120,4 | 7 008,5 | 6 578,6 | 6 466,8 | 6 354,9 | 6 243,1 | 6 131,3 | 6 019,4 | 5 907,6 | 5 795,8 |
| 21 | Котельная с. Дубровицы  Дубровицкого сельского округа | 1 868,6 | 1 867,1 | 1 846,7 | 1 826,3 | 1 805,9 | 1 772,2 | 1 751,9 | 1 731,7 | 1 711,4 | 1 691,1 | 1 670,8 | 1 650,5 |
| 22 | Котельная с.Елизарово  Рязанцевского сельского округа | 1 492,5 | 1 476,8 | 1 465,4 | 1 454,4 | 1 443,6 | 1 326,1 | 1 316,7 | 1 307,7 | 1 298,9 | 1 290,4 | 1 282,1 | 1 274,1 |
| 23 | Котельная с. Ефимьево  Скоблевского сельского округа | 610,8 | 610,5 | 606,6 | 602,6 | 598,7 | 594,2 | 590,2 | 586,3 | 582,3 | 578,4 | 574,4 | 570,5 |
| 24 | Котельная п.Рязанцево  Рязанцевского сельского округа | 5 521,9 | 5 516,0 | 5 450,9 | 5 385,8 | 5 232,0 | 5 103,2 | 5 038,9 | 4 974,6 | 4 910,3 | 4 846,0 | 4 781,6 | 4 717,3 |
| 25 | Котельная с. Смоленское  Смоленского сельского округа | 4 179,4 | 4 178,2 | 4 171,4 | 4 164,6 | 4 063,1 | 4 056,3 | 4 049,5 | 4 042,7 | 4 035,9 | 4 029,1 | 4 022,3 | 4 015,5 |
|  | Итого: | 458 572,1 | 458 438,5 | 455 123,8 | 451 503,6 | 446 954,0 | 443 520,7 | 440 527,8 | 437 725,8 | 434 875,8 | 431 927,2 | 429 347,2 | 426 648,3 |

Таблица . – Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030,кг у.т./Гкал

| Номер котельной | Наименование котельной | Удельный расход условного топлива,кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Котельная ООО «ЭкоПетровск» | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |
| 2 | Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 | 155,2 |
| 3 | Котельная ул.Московская, 15 | 162,6 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 | 162,4 |
| 4 | Котельная ул.Зеленая | 169,8 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 |
| 5 | Котельная ул.Московская, 26 | 161,3 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 161,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Котельная ул.Кардовского | 157,8 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Котельная СХТ | 193,2 | 189,2 | 189,2 | 189,2 | 189,2 | 189,2 | 189,2 | 189,2 | 189,2 | 189,2 | 189,2 | 189,2 |
| 8 | Котельная пос.Молодежный | 160,0 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 |
| 9 | Котельная с. Купанское  Купанского сельского округа | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 |
| 10 | Котельная с. Новое  Глебовского сельского округа | 184,9 | 184,9 | 184,9 | 184,9 | 184,9 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 |
| 11 | Котельная пос. Ивановское  Перелесского сельского округа | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 12 | Котельная с. Новоселье  Веськовского сельского округа | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 177,8 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 |
| 13 | Котельная с. Глебовское  Глебовского сельского округа | 161,4 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 |
| 14 | Котельная с. Кубринск  Кубринского сельского округа | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 |
| 15 | Котельная с. Нагорье  Нагорьевского сельского округа | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 |
| 16 | Котельная с. Бектышево  Смоленского сельского округа | 181,6 | 181,6 | 181,6 | 181,6 | 181,6 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 |
| 27 | Котельная №1 с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 174,2 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 |
| 18 | Центральная котельная с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 | 159,0 |
| 19 | Котельная д. Горки  Любимцевского сельского округа | 181,4 | 181,4 | 181,4 | 181,4 | 181,4 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 | 161,2 |
| 20 | Котельная п. Дубки  Алексинского сельского округа | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 |
| 21 | Котельная с. Дубровицы  Дубровицкого сельского округа | 170,8 | 170,8 | 170,8 | 170,8 | 170,8 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 |
| 22 | Котельная с.Елизарово  Рязанцевского сельского округа | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 187,3 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 |
| 23 | Котельная с. Ефимьево  Скоблевского сельского округа | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 |
| 24 | Котельная п.Рязанцево  Рязанцевского сельского округа | 189,3 | 189,3 | 189,3 | 189,3 | 189,3 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 | 162,0 |
| 25 | Котельная с. Смоленское  Смоленского сельского округа | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 169,0 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 |
|  | Итого: | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 |

Таблица . – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030,т.у.т.

| Номер котельной | Наименование котельной | Расход условного топлива,т.у.т. | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Котельная ООО «ЭкоПетровск» | 52289,6 | 52289,6 | 51951,5 | 51559,4 | 51250,1 | 50931,9 | 50638,1 | 50359,0 | 50070,0 | 49781,6 | 49529,3 | 49283,4 |
| 2 | Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | 4 404,1 | 4 404,1 | 4 392,4 | 4 381,0 | 4 369,9 | 4 359,2 | 4 348,8 | 4 338,8 | 4 329,0 | 4 319,5 | 4 310,3 | 4 301,4 |
| 3 | Котельная ул.Московская, 15 | 102,0 | 101,8 | 101,6 | 101,4 | 101,2 | 101,0 | 100,8 | 100,5 | 100,3 | 100,1 | 99,9 | 99,7 |
| 4 | Котельная ул.Зеленая | 130,2 | 130,0 | 129,2 | 128,4 | 127,5 | 126,7 | 125,8 | 125,0 | 124,1 | 123,3 | 122,4 | 121,6 |
| 5 | Котельная ул.Московская, 26 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Котельная ул.Кардовского | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Котельная СХТ | 759,9 | 744,4 | 730,2 | 716,8 | 704,2 | 692,4 | 681,2 | 670,8 | 661,0 | 651,7 | 643,1 | 634,9 |
| 8 | Котельная пос.Молодежный | 504,9 | 504,1 | 501,3 | 498,5 | 495,8 | 493,2 | 490,6 | 488,1 | 485,6 | 483,2 | 480,8 | 478,5 |
| 9 | Котельная с. Купанское  Купанского сельского округа | 2 014,8 | 2 014,3 | 1 992,1 | 1 969,9 | 1 947,8 | 1 925,6 | 1 903,4 | 1 881,2 | 1 859,0 | 1 836,8 | 1 814,6 | 1 792,4 |
| 10 | Котельная с. Новое  Глебовского сельского округа | 3,0 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 11 | Котельная пос. Ивановское  Перелесского сельского округа | 217,0 | 217,0 | 214,2 | 211,5 | 208,8 | 206,0 | 203,3 | 200,6 | 197,8 | 195,1 | 192,4 | 189,6 |
| 12 | Котельная с. Новоселье  Веськовского сельского округа | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,5 | 1,5 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,0 |
| 13 | Котельная с. Глебовское  Глебовского сельского округ | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 |
| 14 | Котельная с. Кубринск  Кубринского сельского округа | 2 209,1 | 2 209,0 | 2 187,8 | 2 166,7 | 2 115,7 | 2 094,5 | 2 073,3 | 2 052,1 | 2 031,0 | 2 009,8 | 1 988,6 | 1 967,4 |
| 15 | Котельная с. Нагорье  Нагорьевского сельского округа | 1 637,3 | 1 637,3 | 1 605,5 | 1 575,9 | 1 517,2 | 1 491,4 | 1 467,4 | 1 445,0 | 1 424,0 | 1 404,5 | 1 386,3 | 1 369,3 |
| 16 | Котельная с. Бектышево  Смоленского сельского округа | 5,0 | 5,0 | 4,9 | 4,8 | 3,8 | 3,3 | 3,2 | 3,1 | 3,0 | 2,9 | 2,8 | 2,7 |
| 27 | Котельная №1 с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 18 | Центральная котельная с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 0,1 | 1 306,5 | 1 298,7 | 1 290,9 | 1 283,1 | 13,0 | 12,9 | 12,9 | 12,8 | 12,5 | 12,4 | 12,4 |
| 19 | Котельная д. Горки  Любимцевского сельского округа | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 7,9 | 7,8 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,7 |
| 20 | Котельная п. Дубки  Алексинского сельского округа | 12,9 | 12,9 | 12,7 | 12,5 | 11,7 | 10,1 | 9,9 | 9,8 | 9,6 | 9,4 | 9,2 | 9,1 |
| 21 | Котельная с. Дубровицы  Дубровицкого сельского округа | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,9 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 22 | Котельная с.Елизарово  Рязанцевского сельского округа | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 23 | Котельная с. Ефимьево  Скоблевского сельского округа | 46,9 | 94,8 | 94,2 | 93,6 | 93,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 24 | Котельная п.Рязанцево  Рязанцевского сельского округа | 9,8 | 9,8 | 9,7 | 9,6 | 9,3 | 7,9 | 7,8 | 7,7 | 7,6 | 7,5 | 7,4 | 7,3 |
| 25 | Котельная с. Смоленское  Смоленского сельского округа | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,6 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 |
|  | Итого: | 52289,6 | 52289,6 | 51951,5 | 51559,4 | 51250,1 | 50931,9 | 50638,1 | 50359,0 | 50070,0 | 49781,6 | 49529,3 | 49283,4 |

Таблица . – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030, тыс.м3/т.у.т.

|  | Наименование котельной | Расход натурального топлива, тыс.м3 | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Котельная ООО «ЭкоПетровск» | 45 311,7 | 45 311,7 | 45 018,6 | 44 678,9 | 44 410,9 | 44 135,1 | 43 880,5 | 43 638,6 | 43 388,2 | 43 138,3 | 42 919,7 | 42 706,6 |
| 2 | Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | 3 816,4 | 3 816,4 | 3 806,2 | 3 796,3 | 3 786,8 | 3 777,5 | 3 768,5 | 3 759,7 | 3 751,3 | 3 743,1 | 3 735,1 | 3 727,4 |
| 3 | Котельная ул.Московская, 15 | 88,1 | 88,0 | 87,9 | 87,7 | 87,5 | 87,3 | 87,1 | 86,9 | 86,7 | 86,5 | 86,4 | 86,2 |
| 4 | Котельная ул.Зеленая | 120,8 | 120,6 | 119,9 | 119,1 | 118,3 | 117,5 | 116,7 | 115,9 | 115,2 | 114,4 | 113,6 | 112,8 |
| 5 | Котельная ул.Московская, 26 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Котельная ул.Кардовского | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Котельная СХТ | 642,6 | 629,5 | 617,5 | 606,2 | 595,5 | 585,5 | 576,1 | 567,3 | 559,0 | 551,2 | 543,8 | 536,9 |
| 8 | Котельная пос.Молодежный | 437,6 | 436,8 | 434,4 | 432,0 | 429,6 | 427,4 | 425,1 | 422,9 | 420,8 | 418,7 | 416,7 | 414,7 |
| 9 | Котельная с. Купанское  Купанского сельского округа | 1 470,7 | 1 470,3 | 1 454,1 | 1 437,9 | 1 421,7 | 1 405,5 | 1 389,3 | 1 373,1 | 1 356,9 | 1 340,7 | 1 324,5 | 1 308,3 |
| 10 | Котельная с. Новое  Глебовского сельского округа | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 |
| 11 | Котельная пос. Ивановское  Перелесского сельского округа | 188,0 | 188,0 | 185,6 | 183,3 | 180,9 | 178,5 | 176,2 | 173,8 | 171,4 | 169,1 | 166,7 | 164,3 |
| 12 | Котельная с. Новоселье  Веськовского сельского округа | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 0,9 |
| 13 | Котельная с. Глебовское  Глебовского сельского округ | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 |
| 14 | Котельная с. Кубринск  Кубринского сельского округа | 1 884,4 | 1 884,3 | 1 866,3 | 1 848,2 | 1 804,7 | 1 786,7 | 1 768,6 | 1 750,5 | 1 732,5 | 1 714,4 | 1 696,3 | 1 678,3 |
| 15 | Котельная с. Нагорье  Нагорьевского сельского округа | 1 418,8 | 1 418,8 | 1 391,3 | 1 365,6 | 1 314,7 | 1 292,4 | 1 271,6 | 1 252,1 | 1 234,0 | 1 217,1 | 1 201,3 | 1 186,5 |
| 16 | Котельная с. Бектышево  Смоленского сельского округа | 3,7 | 3,7 | 3,6 | 3,5 | 2,8 | 2,9 | 2,8 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,4 |
| 27 | Котельная №1 с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 18 | Центральная котельная с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 520,1 | 10 617 736,0 | 10 554 230,8 | 10 490 725,6 | 10 427 220,4 | 11,3 | 11,2 | 11,1 | 11,1 | 10,8 | 10,8 | 10,7 |
| 19 | Котельная д. Горки  Любимцевского сельского округа | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 5,7 | 6,0 | 6,0 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,8 |
| 20 | Котельная п. Дубки  Алексинского сельского округа | 9,4 | 9,4 | 9,2 | 9,1 | 8,5 | 8,8 | 8,6 | 8,5 | 8,3 | 8,1 | 8,0 | 7,8 |
| 21 | Котельная с. Дубровицы  Дубровицкого сельского округа | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,2 |
| 22 | Котельная с.Елизарово  Рязанцевского сельского округа | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| 23 | Котельная с. Ефимьево  Скоблевского сельского округа | 381,0 | 770,8 | 765,8 | 760,8 | 755,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 24 | Котельная п.Рязанцево  Рязанцевского сельского округа | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,0 | 6,8 | 6,9 | 6,8 | 6,7 | 6,6 | 6,5 | 6,4 | 6,4 |
| 25 | Котельная с. Смоленское  Смоленского сельского округа | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 4,8 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,4 | 5,4 |
|  | Итого: | 56 384,9 | 10 673 976,1 | 10 610 082,6 | 10 546 145,4 | 10 482 228,9 | 53 901,8 | 53 557,1 | 53 237,9 | 52 912,3 | 52 589,0 | 52 299,1 | 52 016,3 |

Таблица . – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030 годах (зимний период), тыс. м3/ч

| Номер котельной | Наименование котельной | Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период,тыс. м3/ч | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Котельная ООО «ЭкоПетровск» | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 |
| 2 | Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 |
| 3 | Котельная ул.Московская, 15 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 |
| 4 | Котельная ул.Зеленая | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 5 | Котельная ул.Московская, 26 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 6 | Котельная ул.Кардовского | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Котельная СХТ | 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 | Котельная пос.Молодежный | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 9 | Котельная с. Купанское  Купанского сельского округа | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 10 | Котельная с. Новое  Глебовского сельского округа | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| 11 | Котельная пос. Ивановское  Перелесского сельского округа | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 12 | Котельная с. Новоселье  Веськовского сельского округа | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 13 | Котельная с. Глебовское  Глебовского сельского округ | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 14 | Котельная с. Кубринск  Кубринского сельского округа | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 15 | Котельная с. Нагорье  Нагорьевского сельского округа | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 |
| 16 | Котельная с. Бектышево  Смоленского сельского округа | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| 27 | Котельная №1 с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 18 | Центральная котельная с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 19 | Котельная д. Горки  Любимцевского сельского округа | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 20 | Котельная п. Дубки  Алексинского сельского округа | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 21 | Котельная с. Дубровицы  Дубровицкого сельского округа | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,3 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 22 | Котельная с.Елизарово  Рязанцевского сельского округа | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 23 | Котельная с. Ефимьево  Скоблевского сельского округа | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 24 | Котельная п.Рязанцево  Рязанцевского сельского округа | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 25 | Котельная с. Смоленское  Смоленского сельского округа | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
|  | Итого: | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |

Таблица . – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2030 годах (летний период), тыс. м3/ч

| Номер котельной | Наименование котельной | Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период,тыс. м3/ч | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Котельная ООО «ЭкоПетровск» | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 2 | Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 3 | Котельная ул.Московская, 15 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 4 | Котельная ул.Зеленая | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 5 | Котельная ул.Московская, 26 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Котельная ул.Кардовского | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Котельная СХТ | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 8 | Котельная пос.Молодежный | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 9 | Котельная с. Купанское  Купанского сельского округа | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 |
| 10 | Котельная с. Новое  Глебовского сельского округа | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 11 | Котельная пос. Ивановское  Перелесского сельского округа | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 12 | Котельная с. Новоселье  Веськовского сельского округа | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 13 | Котельная с. Глебовское  Глебовского сельского округ | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 14 | Котельная с. Кубринск  Кубринского сельского округа | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 |
| 15 | Котельная с. Нагорье  Нагорьевского сельского округа | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| 16 | Котельная с. Бектышево  Смоленского сельского округа | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 27 | Котельная №1 с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 18 | Центральная котельная с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 19 | Котельная д. Горки  Любимцевского сельского округа | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 20 | Котельная п. Дубки  Алексинского сельского округа | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,3 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| 21 | Котельная с. Дубровицы  Дубровицкого сельского округа | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 22 | Котельная с.Елизарово  Рязанцевского сельского округа | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 23 | Котельная с. Ефимьево  Скоблевского сельского округа | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 24 | Котельная п.Рязанцево  Рязанцевского сельского округа | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 25 | Котельная с. Смоленское  Смоленского сельского округа | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
|  | Итого: | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 46,7 | 45,7 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,3 | 44,2 | 44,2 | 44,2 |

Таблица 9.1. – Полезный отпуск(реализация) на котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2031 годах, Гкал/год

| Номер котельной | Наименование котельной | Полезный отпуск,Гкал | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Котельная ООО «ЭкоПетровск» | 207 850,3 | 207 850,3 | 207 661,9 | 207 077,3 | 206 976,7 | 206 771,1 | 206 676,9 | 206 631,9 | 206 479,8 | 206 289,0 | 206 289,0 | 206 289,0 |
| 2 | Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 | 25 858,8 |
| 3 | Котельная ул.Московская, 15 | 556,8 | 556,8 | 556,8 | 556,8 | 556,8 | 556,8 | 556,8 | 556,8 | 556,8 | 556,8 | 556,8 | 556,8 |
| 4 | Котельная ул.Зеленая | 654,2 | 654,2 | 654,2 | 654,2 | 654,2 | 654,2 | 654,2 | 654,2 | 654,2 | 654,2 | 654,2 | 654,2 |
| 5 | Котельная ул.Московская, 26 | 72,3 | 72,3 | 72,3 | 72,3 | 72,3 | 72,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6 | Котельная ул.Кардовского | 38,6 | 38,6 | 38,6 | 38,6 | 38,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Котельная СХТ | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 | 2 679,8 |
| 8 | Котельная пос.Молодежный | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 | 2 383,8 |
| 9 | Котельная с. Купанское  Купанского сельского округа | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 | 9 418,3 |
| 10 | Котельная с. Новое  Глебовского сельского округа | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 | 1 231,7 |
| 11 | Котельная пос. Ивановское  Перелесского сельского округа | 960,0 | 960,0 | 960,0 | 960,0 | 960,0 | 960,0 | 960,0 | 960,0 | 960,0 | 960,0 | 960,0 | 960,0 |
| 12 | Котельная с. Новоселье  Веськовского сельского округа | 642,4 | 642,4 | 642,4 | 642,4 | 642,4 | 642,4 | 642,4 | 642,4 | 642,4 | 642,4 | 642,4 | 642,4 |
| 13 | Котельная с. Глебовское  Глебовского сельского округ | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 | 288,0 |
| 14 | Котельная с. Кубринск  Кубринского сельского округа | 11 305,3 | 11 305,3 | 11 305,3 | 11 305,3 | 11 114,1 | 11 114,1 | 11 114,1 | 11 114,1 | 11 114,1 | 11 114,1 | 11 114,1 | 11 114,1 |
| 15 | Котельная с. Нагорье  Нагорьевского сельского округа | 7 321,5 | 7 321,5 | 7 321,5 | 7 321,5 | 7 125,9 | 7 125,9 | 7 125,9 | 7 125,9 | 7 125,9 | 7 125,9 | 7 125,9 | 7 125,9 |
| 16 | Котельная с. Бектышево  Смоленского сельского округа | 1 850,0 | 1 850,0 | 1 850,0 | 1 850,0 | 1 364,1 | 1 364,1 | 1 364,1 | 1 364,1 | 1 364,1 | 1 364,1 | 1 364,1 | 1 364,1 |
| 27 | Котельная №1 с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 527,6 | 527,6 | 527,6 | 527,6 | 493,6 | 493,6 | 493,6 | 493,6 | 493,6 | 493,6 | 493,6 | 493,6 |
| 18 | Центральная котельная с. Берендеево  Берендеевского сельского округа | 7 086,6 | 7 086,6 | 7 086,6 | 7 086,6 | 7 086,6 | 7 086,6 | 7 086,6 | 7 086,6 | 7 086,6 | 6 968,8 | 6 968,8 | 6 968,8 |
| 19 | Котельная д. Горки  Любимцевского сельского округа | 3 463,7 | 3 463,7 | 3 463,7 | 3 463,7 | 3 399,5 | 3 399,5 | 3 399,5 | 3 399,5 | 3 399,5 | 3 399,5 | 3 399,5 | 3 399,5 |
| 20 | Котельная п. Дубки  Алексинского сельского округа | 4 711,5 | 4 711,5 | 4 711,5 | 4 711,5 | 4 398,5 | 4 398,5 | 4 398,5 | 4 398,5 | 4 398,5 | 4 398,5 | 4 398,5 | 4 398,5 |
| 21 | Котельная с. Дубровицы  Дубровицкого сельского округа | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 | 1 331,3 |
| 22 | Котельная с.Елизарово  Рязанцевского сельского округа | 995,1 | 995,1 | 995,1 | 995,1 | 995,1 | 995,1 | 995,1 | 995,1 | 995,1 | 995,1 | 995,1 | 995,1 |
| 23 | Котельная с. Ефимьево  Скоблевского сельского округа | 499,6 | 499,6 | 499,6 | 499,6 | 499,6 | 499,6 | 499,6 | 499,6 | 499,6 | 499,6 | 499,6 | 499,6 |
| 24 | Котельная п.Рязанцево  Рязанцевского сельского округа | 4 065,5 | 4 065,5 | 4 065,5 | 4 065,5 | 3 979,6 | 3 979,6 | 3 979,6 | 3 979,6 | 3 979,6 | 3 979,6 | 3 979,6 | 3 979,6 |
| 25 | Котельная с. Смоленское  Смоленского сельского округа | 2 822,2 | 2 822,2 | 2 822,2 | 2 822,2 | 2 729,1 | 2 729,1 | 2 729,1 | 2 729,1 | 2 729,1 | 2 729,1 | 2 729,1 | 2 729,1 |
|  | Итого: | 298 614,9 | 298 614,9 | 298 426,5 | 297 841,9 | 296 278,3 | 296 034,1 | 295 867,6 | 295 822,6 | 295 670,6 | 295 362,0 | 295 362,0 | 295 362,0 |

Таблица . – Нормативные запасы топлива на котельных городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области в 2019-2031 годах

| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ООО "ЭкоПетровск" | | | | | | | | | | | | |
| ННЗТ | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| НЭЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОНЗТ | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| Котельная ООО "МЭС" Чкаловский | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| НЭЗТ | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| ОНЗТ | 0,82 | 0,82 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Котельная ул. Московская, 15 | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| НЭЗТ | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| ОНЗТ | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Котельная ул. Зеленая | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НЭЗТ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| ОНЗТ | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная ул. Московская, 26 | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НЭЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОНЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная ул. Кардовского | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НЭЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОНЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная СХТ | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| НЭЗТ | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,10 |
| ОНЗТ | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,12 |
| Котельная пос. Молодежный | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| НЭЗТ | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 |
| ОНЗТ | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Котельная с. Купанское Купанского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 |
| НЭЗТ | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| ОНЗТ | 0,34 | 0,34 | 0,33 | 0,33 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,30 | 0,30 |
| Котельная с. Новое Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| НЭЗТ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ОНЗТ | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Котельная пос. Ивановское Перелесского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| НЭЗТ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| ОНЗТ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная с. Новоселье Веськовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НЭЗТ | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 |
| ОНЗТ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная с. Глебовское Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НЭЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| ОНЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Котельная с. Кубринск Кубринского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| НЭЗТ | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,36 | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| ОНЗТ | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,42 | 0,41 | 0,41 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,39 | 0,39 | 0,38 |
| Котельная с. Нагорье Нагорьевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| НЭЗТ | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,24 | 0,24 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 |
| ОНЗТ | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 |
| Котельная с. Бектышево Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| НЭЗТ | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| ОНЗТ | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Котельная №1 с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НЭЗТ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| ОНЗТ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Котельная д. Горки Любимцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| НЭЗТ | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| ОНЗТ | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Котельная п. Дубки Алексинского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| НЭЗТ | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,17 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| ОНЗТ | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,20 | 0,21 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Котельная с. Дубровицы Дубровицкого сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| НЭЗТ | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 |
| ОНЗТ | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 |
| Котельная с.Елизарово Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| НЭЗТ | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| ОНЗТ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Котельная п.Рязанцево Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| НЭЗТ | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ОНЗТ | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Котельная с. Смоленское Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | |
| Показатель | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| ННЗТ | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| НЭЗТ | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| ОНЗТ | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |

## Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Описание видов и количества используемого топлива представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.00).

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области отсутствуют.

## Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным топливом для котельных ГО г. Переславль-Залесский является природный газ с низшей теплотой сгораний 8126 ккал/ м3. Город Переславль-Залесский полностью газифицирован. Газ в жилой застройке используется для нужд пищеприготовления.

В котельных пос. Ивановсое, с. Глебовское, с. Кубринск и с. Нагорье в качестве основного топлива использется природный газ.

В котельной с. Ефимьево и котельной №1 с. Берендеево в качестве основного топлива использется электрическая энергия.

Основным топливом остальных сельских котельных является мазут.

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

Преобладающим видом топлива в ГО г. Переславль-Залесский является природный газ.

## Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса ГО г. Переславль-Залесский является перевод существующих сельских мазутных и электрических котельных на природный газ.

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

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблице 10.1.1.

Таблица . – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области, тыс. руб

| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Капитальные вложения в реализацию мероприятий по источникам тепловой энергии** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | **-** | **-** | **86 079,72** | **83 054,75** | **77 838,60** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Всего смета проекта накопительным итогом | **-** | **-** | **86 079,72** | **169 134,48** | **246 973,08** | **246 973,08** | **246 973,08** | **246 973,08** | **246 973,08** | **246 973,08** | **246 973,08** |
| **01. Подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | **-** | **-** | **83 908,18** | **71 244,88** | **26 465,71** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Всего смета проекта накопительным итогом | **-** | **-** | **83 908,18** | **155 153,07** | **181 618,77** | **181 618,77** | **181 618,77** | **181 618,77** | **181 618,77** | **181 618,77** | **181 618,77** |
| **Проект 02.01.001 "Строительство газовой котельной с РТХ в мкр. Чкаловский 16,77 Гкал/ч (земельный участок 76:18:010401:7)"** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта |  |  | 83 908,18 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Стоимость проекта без НДС |  |  | 69 923,48 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Проект 05.01.002 "Строительство газовой блочно-модульной котельной с РТХ в пос. Сельхозтехника нагрузка 2 Гкал/ч."** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта |  |  |  | 20 698,54 |  |  |  |  |  |  |  |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  | 17 248,78 |  |  |  |  |  |  |  |
| **Проект 14.01.003 "Строительство новой газовой блочно-модульной котельной с РТХ в с. Новоселье, нагрузка 0.4719 Гкал/ч."** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта |  |  |  | 5 408,21 |  |  |  |  |  |  |  |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  | 4 506,85 |  |  |  |  |  |  |  |
| **Проект 12.01.004 "Строительство газовой блочно-модульной котельной с РТХ с. Новое, нагрузка 0,6563 Гкал/ч."** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта |  |  |  | 7 594,51 |  |  |  |  |  |  |  |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  | 6 328,76 |  |  |  |  |  |  |  |
| **Проект 22.01.005 "Строительство газовой блочно-модульной котельной с РТХ п. Дубки, нагрузка 2,6546 Гкал/ч."** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта |  |  |  |  | 26 465,71 |  |  |  |  |  |  |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  |  | 22 054,76 |  |  |  |  |  |  |
| **Проект 21.01.006 "Строительство газовой блочно-модульной котельной с РТХ с. Рязанцево, нагрузка 2,1408Гкал/ч."** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта |  |  |  | 21 800,63 |  |  |  |  |  |  |  |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  | 18 167,19 |  |  |  |  |  |  |  |
| **Проект 17.01.007 "Строительство газовой блочно-модульной котельной с РТХ с. Смоленское"** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта |  |  |  | 15 742,99 |  |  |  |  |  |  |  |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  | 13 119,16 |  |  |  |  |  |  |  |
| **02. подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | **-** | **-** | **756,16** | **784,89** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| Всего смета проекта накопительным итогом | **-** | **-** | **756,16** | **1 541,05** | **1 541,05** | **1 541,05** | **1 541,05** | **1 541,05** | **1 541,05** | **1 541,05** | **1 541,05** |
| **Проект 13.02.019 "Котельная с. Глебовское. замена двух котлов Хопер-100А."** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта |  |  |  | 784,89 |  |  |  |  |  |  |  |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  | 654,08 |  |  |  |  |  |  |  |

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них представлены в таблице 10.2.1.

Таблица . – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области, тыс. руб

| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них (всего)** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **501 181,03** | **327 286,94** | **339 723,85** | **352 633,35** | **366 033,42** | **405 502,21** | **420 911,30** | **436 905,92** | **453 508,35** | **470 741,67** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **417 650,86** | **272 739,12** | **283 103,21** | **293 861,13** | **305 027,85** | **337 918,51** | **350 759,41** | **364 088,27** | **377 923,62** | **392 284,72** |
| **1.1 Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 122 839,67 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 102 366,39 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 122 839,67 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 102 366,39 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **1.2 Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 378 341,37 | 327 286,94 | 339 723,85 | 352 633,35 | 366 033,42 | 405 502,21 | 420 911,30 | 436 905,92 | 453 508,35 | 470 741,67 |
| Стоимость проекта без НДС | - | 315 284,47 | 272 739,12 | 283 103,21 | 293 861,13 | 305 027,85 | 337 918,51 | 350 759,41 | 364 088,27 | 377 923,62 | 392 284,72 |
| 1.2.1 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 277 491,72 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 231 243,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 100 849,65 | 327 286,94 | 339 723,85 | 352 633,35 | 366 033,42 | 405 502,21 | 420 911,30 | 436 905,92 | 453 508,35 | 470 741,67 |
| Стоимость проекта без НДС | - | 84 041,37 | 272 739,12 | 283 103,21 | 293 861,13 | 305 027,85 | 337 918,51 | 350 759,41 | 364 088,27 | 377 923,62 | 392 284,72 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **01. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной ООО "ЭкоПетровск"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **400 331,39** | **222 705,86** | **231 168,68** | **239 953,09** | **249 071,31** | **258 536,02** | **268 360,39** | **278 558,08** | **289 143,29** | **300 130,73** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **333 609,49** | **185 588,22** | **192 640,57** | **199 960,91** | **207 559,42** | **215 446,68** | **223 633,66** | **232 131,74** | **240 952,74** | **250 108,95** |
| **01.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 122 839,67 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 102 366,39 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 01.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 01.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 122 839,67 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | 102 366,39 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 01.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **01.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 277 491,72 | 222 705,86 | 231 168,68 | 239 953,09 | 249 071,31 | 258 536,02 | 268 360,39 | 278 558,08 | 289 143,29 | 300 130,73 |
| Стоимость проекта без НДС | - | 231 243,10 | 185 588,22 | 192 640,57 | 199 960,91 | 207 559,42 | 215 446,68 | 223 633,66 | 232 131,74 | 240 952,74 | 250 108,95 |
| 01.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 01.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 277 491,72 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | 231 243,10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 01.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | 222 705,86 | 231 168,68 | 239 953,09 | 249 071,31 | 258 536,02 | 268 360,39 | 278 558,08 | 289 143,29 | 300 130,73 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | 185 588,22 | 192 640,57 | 199 960,91 | 207 559,42 | 215 446,68 | 223 633,66 | 232 131,74 | 240 952,74 | 250 108,95 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **02. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной пос. Чкаловский** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **43 179,94** | **44 820,78** | **46 523,97** | **48 291,88** | **50 126,97** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **35 983,28** | **37 350,65** | **38 769,97** | **40 243,23** | **41 772,48** |
| **02.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 02.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 02.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 02.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **02.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 43 179,94 | 44 820,78 | 46 523,97 | 48 291,88 | 50 126,97 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 35 983,28 | 37 350,65 | 38 769,97 | 40 243,23 | 41 772,48 |
| 02.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 02.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 02.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 43 179,94 | 44 820,78 | 46 523,97 | 48 291,88 | 50 126,97 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 35 983,28 | 37 350,65 | 38 769,97 | 40 243,23 | 41 772,48 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **03. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной пос. Молодёжный** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **6 674,31** | **6 927,93** | **7 191,19** | **7 464,46** | **7 748,10** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **5 561,92** | **5 773,27** | **5 992,66** | **6 220,38** | **6 456,75** |
| **03.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 03.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 03.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 03.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **03.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 6 674,31 | 6 927,93 | 7 191,19 | 7 464,46 | 7 748,10 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 5 561,92 | 5 773,27 | 5 992,66 | 6 220,38 | 6 456,75 |
| 03.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 03.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 03.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 6 674,31 | 6 927,93 | 7 191,19 | 7 464,46 | 7 748,10 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 5 561,92 | 5 773,27 | 5 992,66 | 6 220,38 | 6 456,75 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **04. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной пос. Сельхозтехника** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **14 002,36** | **14 534,45** | **15 086,76** | **15 660,05** | **16 255,14** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **11 668,63** | **12 112,04** | **12 572,30** | **13 050,05** | **13 545,95** |
| **04.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 04.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 04.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 04.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **04.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 14 002,36 | 14 534,45 | 15 086,76 | 15 660,05 | 16 255,14 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 11 668,63 | 12 112,04 | 12 572,30 | 13 050,05 | 13 545,95 |
| 04.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 04.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 04.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 14 002,36 | 14 534,45 | 15 086,76 | 15 660,05 | 16 255,14 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 11 668,63 | 12 112,04 | 12 572,30 | 13 050,05 | 13 545,95 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **05. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной ул. Московская** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1 526,85** | **1 584,87** | **1 645,09** | **1 707,61** | **1 772,49** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1 272,37** | **1 320,72** | **1 370,91** | **1 423,00** | **1 477,08** |
| **05.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 05.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 05.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 05.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **05.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 1 526,85 | 1 584,87 | 1 645,09 | 1 707,61 | 1 772,49 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 1 272,37 | 1 320,72 | 1 370,91 | 1 423,00 | 1 477,08 |
| 05.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 05.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 05.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 1 526,85 | 1 584,87 | 1 645,09 | 1 707,61 | 1 772,49 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 1 272,37 | 1 320,72 | 1 370,91 | 1 423,00 | 1 477,08 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **06. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной ул. Зелёная** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1 646,06** | **1 708,61** | **1 773,54** | **1 840,93** | **1 910,89** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1 371,72** | **1 423,84** | **1 477,95** | **1 534,11** | **1 592,41** |
| **06.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **06.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 1 646,06 | 1 708,61 | 1 773,54 | 1 840,93 | 1 910,89 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 1 371,72 | 1 423,84 | 1 477,95 | 1 534,11 | 1 592,41 |
| 06.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 1 646,06 | 1 708,61 | 1 773,54 | 1 840,93 | 1 910,89 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 1 371,72 | 1 423,84 | 1 477,95 | 1 534,11 | 1 592,41 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **07. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Нагорье** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **34 675,36** | **35 993,03** | **37 360,76** | **38 780,47** | **40 254,13** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **28 896,13** | **29 994,19** | **31 133,97** | **32 317,06** | **33 545,11** |
| **07.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 07.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 07.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 07.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **07.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 34 675,36 | 35 993,03 | 37 360,76 | 38 780,47 | 40 254,13 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 28 896,13 | 29 994,19 | 31 133,97 | 32 317,06 | 33 545,11 |
| 07.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 07.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 07.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 34 675,36 | 35 993,03 | 37 360,76 | 38 780,47 | 40 254,13 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 28 896,13 | 29 994,19 | 31 133,97 | 32 317,06 | 33 545,11 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **08. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Кубринск** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **26 905,79** | **27 901,30** | **28 961,55** | **30 062,09** | **31 204,45** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **22 421,49** | **23 251,08** | **24 134,62** | **25 051,74** | **26 003,71** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **08.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 08.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 08.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 08.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **08.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 26 905,79 | 27 901,30 | 28 961,55 | 30 062,09 | 31 204,45 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 22 421,49 | 23 251,08 | 24 134,62 | 25 051,74 | 26 003,71 | - | - | - | - | - |
| 08.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 08.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 08.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 26 905,79 | 27 901,30 | 28 961,55 | 30 062,09 | 31 204,45 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | 22 421,49 | 23 251,08 | 24 134,62 | 25 051,74 | 26 003,71 | - | - | - | - | - |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **09. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Купанское** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **6 272,62** | **6 504,71** | **6 751,88** | **7 008,46** | **7 274,78** | **21 326,44** | **22 136,84** | **22 978,04** | **23 851,21** | **24 757,55** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **5 227,18** | **5 420,59** | **5 626,57** | **5 840,38** | **6 062,31** | **17 772,03** | **18 447,37** | **19 148,37** | **19 876,01** | **20 631,29** |
| **09.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 09.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 09.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 09.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **09.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 6 272,62 | 6 504,71 | 6 751,88 | 7 008,46 | 7 274,78 | 21 326,44 | 22 136,84 | 22 978,04 | 23 851,21 | 24 757,55 |
| Стоимость проекта без НДС | - | 5 227,18 | 5 420,59 | 5 626,57 | 5 840,38 | 6 062,31 | 17 772,03 | 18 447,37 | 19 148,37 | 19 876,01 | 20 631,29 |
| 09.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 09.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 09.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 6 272,62 | 6 504,71 | 6 751,88 | 7 008,46 | 7 274,78 | 21 326,44 | 22 136,84 | 22 978,04 | 23 851,21 | 24 757,55 |
| Стоимость проекта без НДС |  | 5 227,18 | 5 420,59 | 5 626,57 | 5 840,38 | 6 062,31 | 17 772,03 | 18 447,37 | 19 148,37 | 19 876,01 | 20 631,29 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **10. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной пос. Ивановское** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **4 060,39** | **4 214,69** | **4 374,85** | **4 541,09** | **4 713,65** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **3 383,66** | **3 512,24** | **3 645,70** | **3 784,24** | **3 928,04** |
| **10.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **10.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 4 060,39 | 4 214,69 | 4 374,85 | 4 541,09 | 4 713,65 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 3 383,66 | 3 512,24 | 3 645,70 | 3 784,24 | 3 928,04 |
| 10.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 4 060,39 | 4 214,69 | 4 374,85 | 4 541,09 | 4 713,65 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 3 383,66 | 3 512,24 | 3 645,70 | 3 784,24 | 3 928,04 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **11. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Новое** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **4 916,93** | **5 098,86** | **5 292,62** | **5 493,73** | **5 702,50** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **4 097,44** | **4 249,05** | **4 410,51** | **4 578,11** | **4 752,08** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **11.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **11.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 4 916,93 | 5 098,86 | 5 292,62 | 5 493,73 | 5 702,50 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 4 097,44 | 4 249,05 | 4 410,51 | 4 578,11 | 4 752,08 | - | - | - | - | - |
| 11.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 4 916,93 | 5 098,86 | 5 292,62 | 5 493,73 | 5 702,50 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | 4 097,44 | 4 249,05 | 4 410,51 | 4 578,11 | 4 752,08 | - | - | - | - | - |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **12. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Глебовское** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **12.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **12.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **13. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Новоселье** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **4 492,70** | **4 658,93** | **4 835,97** | **5 019,74** | **5 210,49** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **3 743,92** | **3 882,45** | **4 029,98** | **4 183,12** | **4 342,08** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **13.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **13.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 4 492,70 | 4 658,93 | 4 835,97 | 5 019,74 | 5 210,49 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 3 743,92 | 3 882,45 | 4 029,98 | 4 183,12 | 4 342,08 | - | - | - | - | - |
| 13.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 4 492,70 | 4 658,93 | 4 835,97 | 5 019,74 | 5 210,49 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | 3 743,92 | 3 882,45 | 4 029,98 | 4 183,12 | 4 342,08 | - | - | - | - | - |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **14. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Ефимьево** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1 478,78** | **1 534,97** | **1 593,30** | **1 653,85** | **1 716,69** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1 232,32** | **1 279,14** | **1 327,75** | **1 378,21** | **1 430,58** |
| **14.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **14.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 1 478,78 | 1 534,97 | 1 593,30 | 1 653,85 | 1 716,69 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 1 232,32 | 1 279,14 | 1 327,75 | 1 378,21 | 1 430,58 |
| 14.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 1 478,78 | 1 534,97 | 1 593,30 | 1 653,85 | 1 716,69 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 1 232,32 | 1 279,14 | 1 327,75 | 1 378,21 | 1 430,58 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **15. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Берендеево** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **9 497,43** | **9 848,83** | **10 223,09** | **10 611,57** | **11 014,81** | **6 277,36** | **6 515,90** | **6 763,50** | **7 020,52** | **7 287,30** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **7 914,52** | **8 207,36** | **8 519,24** | **8 842,97** | **9 179,00** | **5 231,13** | **5 429,92** | **5 636,25** | **5 850,43** | **6 072,75** |
| **15.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **15.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 9 497,43 | 9 848,83 | 10 223,09 | 10 611,57 | 11 014,81 | 6 277,36 | 6 515,90 | 6 763,50 | 7 020,52 | 7 287,30 |
| Стоимость проекта без НДС | - | 7 914,52 | 8 207,36 | 8 519,24 | 8 842,97 | 9 179,00 | 5 231,13 | 5 429,92 | 5 636,25 | 5 850,43 | 6 072,75 |
| 15.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 9 497,43 | 9 848,83 | 10 223,09 | 10 611,57 | 11 014,81 | 6 277,36 | 6 515,90 | 6 763,50 | 7 020,52 | 7 287,30 |
| Стоимость проекта без НДС |  | 7 914,52 | 8 207,36 | 8 519,24 | 8 842,97 | 9 179,00 | 5 231,13 | 5 429,92 | 5 636,25 | 5 850,43 | 6 072,75 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **16. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Смоленское** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **16.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **16.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **17. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Бектышево** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **10 061,30** | **10 433,57** | **10 830,04** | **11 241,59** | **11 668,77** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **8 384,42** | **8 694,64** | **9 025,04** | **9 367,99** | **9 723,97** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **17.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **17.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 10 061,30 | 10 433,57 | 10 830,04 | 11 241,59 | 11 668,77 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 8 384,42 | 8 694,64 | 9 025,04 | 9 367,99 | 9 723,97 | - | - | - | - | - |
| 17.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 10 061,30 | 10 433,57 | 10 830,04 | 11 241,59 | 11 668,77 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | 8 384,42 | 8 694,64 | 9 025,04 | 9 367,99 | 9 723,97 | - | - | - | - | - |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **18. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Горки** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **3 468,43** | **3 596,76** | **3 733,44** | **3 875,31** | **4 022,57** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **2 890,36** | **2 997,30** | **3 111,20** | **3 229,43** | **3 352,14** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **18.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **18.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 3 468,43 | 3 596,76 | 3 733,44 | 3 875,31 | 4 022,57 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 2 890,36 | 2 997,30 | 3 111,20 | 3 229,43 | 3 352,14 | - | - | - | - | - |
| 18.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 3 468,43 | 3 596,76 | 3 733,44 | 3 875,31 | 4 022,57 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | 2 890,36 | 2 997,30 | 3 111,20 | 3 229,43 | 3 352,14 | - | - | - | - | - |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **19. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Елизарово** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **5 286,23** | **5 487,10** | **5 695,61** | **5 912,05** | **6 136,70** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **4 405,19** | **4 572,59** | **4 746,34** | **4 926,71** | **5 113,92** |
| **19.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **19.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 5 286,23 | 5 487,10 | 5 695,61 | 5 912,05 | 6 136,70 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 4 405,19 | 4 572,59 | 4 746,34 | 4 926,71 | 5 113,92 |
| 19.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 5 286,23 | 5 487,10 | 5 695,61 | 5 912,05 | 6 136,70 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 4 405,19 | 4 572,59 | 4 746,34 | 4 926,71 | 5 113,92 |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **20. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Рязанцево** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **12 942,37** | **13 421,24** | **13 931,25** | **14 460,64** | **15 010,14** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **10 785,31** | **11 184,37** | **11 609,38** | **12 050,53** | **12 508,45** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **20.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **20.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 12 942,37 | 13 421,24 | 13 931,25 | 14 460,64 | 15 010,14 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 10 785,31 | 11 184,37 | 11 609,38 | 12 050,53 | 12 508,45 | - | - | - | - | - |
| 20.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 20.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 12 942,37 | 13 421,24 | 13 931,25 | 14 460,64 | 15 010,14 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | 10 785,31 | 11 184,37 | 11 609,38 | 12 050,53 | 12 508,45 | - | - | - | - | - |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **21. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Дубки** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **22 292,07** | **23 116,88** | **23 995,32** | **24 907,14** | **25 853,61** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **18 576,72** | **19 264,06** | **19 996,10** | **20 755,95** | **21 544,68** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **21.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **21.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 22 292,07 | 23 116,88 | 23 995,32 | 24 907,14 | 25 853,61 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | 18 576,72 | 19 264,06 | 19 996,10 | 20 755,95 | 21 544,68 | - | - | - | - | - |
| 21.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | 22 292,07 | 23 116,88 | 23 995,32 | 24 907,14 | 25 853,61 | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | 18 576,72 | 19 264,06 | 19 996,10 | 20 755,95 | 21 544,68 | - | - | - | - | - |
| **Сметы проектов** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **22. Группа строительство, реконструкции и капитальный ремонт тепловых сетей и сооружений на них от котельной с. Дубровицы** | | | | | | | | | | | |
| **Всего смета проекта** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **6 832,12** | **7 091,74** | **7 361,23** | **7 640,96** | **7 931,31** |
| **Стоимость проекта без НДС** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **5 693,44** | **5 909,79** | **6 134,36** | **6 367,46** | **6 609,43** |
| **22.01. Подгруппа новое строительство тепловых сетей и сооружений на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22.01.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22.01.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22.01.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **22.02. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей и сооружениях на них** | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 6 832,12 | 7 091,74 | 7 361,23 | 7 640,96 | 7 931,31 |
| Стоимость проекта без НДС | - | - | - | - | - | - | 5 693,44 | 5 909,79 | 6 134,36 | 6 367,46 | 6 609,43 |
| 22.02.01 Подгруппа проектов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22.02.02 Подгруппа проектов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 22.02.03 Подгруппа проектов для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего смета проекта | - | - | - | - | - | - | 6 832,12 | 7 091,74 | 7 361,23 | 7 640,96 | 7 931,31 |
| Стоимость проекта без НДС |  | - | - | - | - | - | 5 693,44 | 5 909,79 | 6 134,36 | 6 367,46 | 6 609,43 |

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

В ГО г. Переславль-Залесский Ярославской области, горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме. Необходимость в инвестициях для перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые отсутствует.

## Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям выполнена в до-кументе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.012.00).

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

Информация о фактически осуществленных инвестициях в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации отсутствует.

# 11. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

## Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 29.07.2018).

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

* федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
* главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
* главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (ред. от 16.03.2019) в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

## Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций приведен в таблице 11.2.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 15 «Реестр еди-ных теплоснабжающих организаций» (шифр 05401.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица . – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории Переслалвь-Залесского городского округа

| **Код зоны** | **Утвержденная ЕТО** | **№ системы** | **Наименования источников** | **Количество систем теплоснабжения** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | МУП "Теплосервис" | 1 | Котельная ООО "ЭкоПетровск", пл. Менделеева, 2, корпус 75 | 6 |
| 2 | Котельная мкр. Чкаловский |
| 3 | Котельная п. Молодежный |
| 4 | Котельная п. Сельхозтехника |
| 5 | Котельная по ул. Зеленая |
| 6 | Котельная по ул. Московская, 15 |
| 2 | МУП "Теплосервис" | 7 | Котельная с. Бектышево | 17 |
| 8 | Котельная с. Берендеево |
| 9 | Котельная с. Берендеево №1 |
| 10 | Котельная с. Глебовское |
| 11 | Котельная с. Горки |
| 12 | Котельная с. Дубки |
| 13 | Котельная с. Дубровицы |
| 14 | Котельная с. Елизарово |
| 16 | Котельная с. Ефимьево |
| 17 | Котельная с. Ивановское |
| 18 | Котельная с. Купанское |
| 19 | Котельная с. Нагорье |
| 20 | Котельная с. Новое |
| 21 | Котельная с. Новоселье |
| 22 | Котельная с. Рязанцево |
| 23 | Котельная с. Смоленское |

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

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (ред. от 14.02.2020).

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

* 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.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.3.1

Таблица . – Сравнительный анализ критериев, в соответствие с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ системы теплоснабжения** | **Код зоны**  **деятельности** | **Источники тепловой энергии** | | | | | | | **Тепловые сети** | | | | | | **Утвержденная ЕТО** | **Основание для присвоения статуса**  **ЕТО** |
| **Наименования источников** | **Располагаемая тепловая**  **мощность источника, Гкал/ч** | **Теплоснабжающие организации**  **в границах системы**  **теплоснабжения** | **Наличие**  **источника в**  **обслуживании**  **теплоснабжающей организации** | **Вид имущественного права** | **Размер собственного капитала**  **теплоснабжающей организации,**  **тыс. руб.** | **Информация о подаче заявки**  **на присвоение статуса ЕТО** | **Теплоснабжающие организации**  **в границах системы**  **теплоснабжения** | **Наличие тепловых сетей в**  **обслуживании**  **теплоснабжающей организации** | **Емкость тепловых сетей, м³** | **Вид имущественного права** | **Размер собственного капитала**  **теплоснабжающей организации,**  **тыс. руб.** | **Информация о подаче заявки**  **на присвоение статуса ЕТО** |
| 1 | 1 | Котельная ООО «ЭкоПетровск» пл. Менделеева, 2, корпус 75 | 286,40 | ООО «ЭкоПетровск» | + | АРЕНДА | Н/Д | Н/Д | ООО «ЭкоПетровск» | + | 152,60 | АРЕНДА | Н/Д | Н/Д | МУП «Теплосервис» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления  Правительства РФ от  08.08.2012 № 808) |
| МУП «Теплосервис» | - | - | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 5266,28 | АРЕНДА | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 2 | Котельная мкр. Чкаловский | 16,77 | ООО «Муниципальные энергетические системы» | + | СОБСТВЕННОСТЬ | Н/Д | Н/Д | ООО «Муниципальные энергетические системы» | - | - | - | Н/Д | Н/Д |
| МУП «Теплосервис» | - | - | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 152,6 | АРЕНДА | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 3 | Котельная п. Молодежный | 4,128 | ООО «Муниципальные энергетические системы» | - | - | Н/Д | Н/Д | ООО «Муниципальные энергетические системы» | - | - | - | Н/Д | Н/Д | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления  Правительства РФ от  08.08.2012 № 808) |
| МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | Н/Д | МУП «Теплосервис» | + | 42,98 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 4 | Котельная п. Сельхозтехника | 4,29 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 34,74 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 5 | Котельная по ул. Зеленая | 0,60 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 1,89 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 6 | Котельная по ул. Московская, 15 | 0,498 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 2,07 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 7 | 2 | Котельная с. Бектышево | 3,50 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 24,66 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления  Правительства РФ от  08.08.2012 № 808 |
| 8 | Котельная с. Берендеево | 5,16 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 61,05 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 9 | Котельная с. Берендеево №1 | 0,41 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 7,56 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 10 | Котельная с. Глебовское | 0,36 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 1,82 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 11 | Котельная с. Горки | 4,64 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 49,73 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 12 | Котельная с. Дубки | 3,36 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 242,38 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 13 | Котельная с. Дубровицы | 1,6 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 25,28 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 14 | Котельная с. Елизарово | 3,36 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 21,26 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 15 | Котельная с. Ефимьево | 0,27 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 2,62 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 16 | Котельная с. Ивановское | 0,688 | МУП «Теплосервис» | + | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 24,05 | ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |
| 17 | Котельная с. Кубринск | 6,88 | МУП «Теплосервис» | + | АРЕНДА | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА | МУП «Теплосервис» | + | 141,13 | АРЕНДА | Н/Д | ЗАЯВКА ПОДАНА |

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие ма-териалы к схеме теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (актуализация на 2019 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 060-01.ОМ-ПЗСТ.015.00).

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находя-щихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.5.1.

Таблица . – Реестр систем теплоснабжения на территории города Переславль-Залесского городского округа

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ системы теплоснабжения** | **Источники тепловой энергии** | | | **Тепловые сети** | |
| **Наименования источников** | **Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения** | **Наличие источника в обслуживании теплоснабжающей организации** | **Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения** | **Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей организации** |
| 1 | Котельная ООО «ЭкоПетровск» | ООО «ЭкоПетровск» | + | ООО «ЭкоПетровск» | + |
| МУП «Теплосервис» | - | МУП «Теплосервис» | + |
| 2 | Котельная мкр. Чкаловский | ООО «Муниципальные энергетические системы» | + | ООО «Муниципальные энергетические системы» | - |
| МУП «Теплосервис» | - | МУП «Теплосервис» | + |
| 3 | Котельная п. Молодежный | ООО «Муниципальные энергетические системы» | + | ООО «Муниципальные энергетические системы» | - |
| МУП «Теплосервис» | - | МУП «Теплосервис» | + |
| 4 | Котельная п. Сельхозтехника | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 5 | Котельная по ул. Зеленая | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 6 | Котельная по ул. Московская, 15 | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 7 | Котельная с. Бектышево | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 8 | Котельная с. Берендеево | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 9 | Котельная с. Берендеево №1 | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 10 | Котельная с. Глебовское | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 11 | Котельная с. Горки | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 12 | Котельная с. Дубки | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 13 | Котельная с. Дубровицы | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 14 | Котельная с. Елизарово | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 15 | Котельная с. Ефимьево | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 16 | Котельная с. Ивановское | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 17 | Котельная с. Кубринск | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 18 | Котельная с. Купанское | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 19 | Котельная с. Нагорье | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 20 | Котельная с. Новое | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 21 | Котельная с. Новоселье | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 22 | Котельная с. Рязанцево | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |
| 23 | Котельная с. Смоленское | МУП «Теплосервис» | + | МУП «Теплосервис» | + |

# 12. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В рамках реализации схемы теплоснабжения не предусмотрено перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

# 13. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В соответствии с Постановлением Администрации г. Переславль-Залесский Ярославской области от 02.07.2015 № ПОС.03-1011/15, на основании правопреемства МУП «Теплосервис» определено в качестве теплосетевой организации для содержания и обслуживания бесхозяйных тепловых сетей на территории г. Переславль-Залесский до признания на них права муниципальной собственности.

Этим же документом предписано осуществить передачу МУП «Теплосервис» по передаточному акту следующего бесхозяйного имущества:

* теплосеть протяженностью 130 м., расположенная по адресу: г. Переславль-Залесский, ул. Свободы, от УТ-34/3 до нежилого здания ул. Свободы, д. 47а.

На территории сельских поселений Пригородное, Нагорьевское и Рязанцевское бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

# 14. 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 город Переславль-Залесский Ярославской области

## 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

Проектом генерального плана к 2040 году предлагается на территории городского округа город Переславль-Залесский строительство газопровода высокого давления, строительство распределительных газопроводов, строительство распределительных сетей газопровода низкого давления.

## Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На территории городского округа город Переславль-Залесский отсутствуют проблемы организации газоснабжения централизованных источников тепловой энергии.

## 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

В региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций предлагается учесть решения, схемы теплоснабжения, касающиеся расходов природного газа (строительство новых источников теплоснабжения, перевод котельных на газообразное топливо, реконструкция котельных), в т.ч. с учетом лимитов природного газа. Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии представлены в Разделе 9 настоящего документа и в Главе 10 Обосновывающих материалов.

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

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения текущих тепловых нагрузок на территории городского округа Переславль-Залесский отсутствуют.

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

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках данной схемы теплоснабжения не предусмотрены.

## Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа город Переславль-Залесский) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, могут раскрывать схему водоснабжения городского округа город Переславль-Залесский и в настоящем документе не приводятся.

## 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

При актуализации схемы водоснабжения городского округа город Переславль-Залесский следует учесть организацию водоснабжения на нужды вновь строящихся котельных и прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии.

# 15. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа город переславль-залесский ярославской области

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на две группы.В первую группу включены показатели,характеризующие энергетическую эффективность,надежность и качество теплоснабжения в зонах действия котельных.Данные показателей приведены в таблице 15.1.1

Вторая группа показателей характеризует развитие систем теплоснабжения города в части тепловых сетей. Данные приведены в таблице 15.1.2

Таблица . – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городкого округа город Переславль-Залесский Ярославской области. Источники тепловой энергии. Группа 1

| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Един. изм.** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная ООО «ЭкоПетровск» | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 | 286,4 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 89,3 | 89,3 | 89,21 | 88,94 | 88,89 | 88,8 | 88,75 | 88,73 | 88,66 | 88,58 | 88,58 | 88,58 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 46,13 | 46,13 | 47,8 | 49,33 | 50,6 | 51,73 | 52,7 | 53,55 | 54,31 | 54,98 | 55,54 | 59,47 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 336 354,35 | 336 354,35 | 336 140,90 | 335 534,42 | 335 414,64 | 335 192,31 | 335 083,44 | 335 025,65 | 334 862,39 | 334 661,71 | 334 653,12 | 334 592,99 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 155,46 | 155,46 | 155,46 | 155,46 | 155,46 | 155,46 | 155,46 | 155,46 | 155,46 | 155,46 | 155,46 | 155,46 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 193,97 | 1 193,97 | 1 193,21 | 1 191,06 | 1 190,63 | 1 189,84 | 1 189,46 | 1 189,25 | 1 188,67 | 1 187,96 | 1 187,93 | 1 187,72 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Котельная мкр. Чкаловский | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 | 16,77 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 | 11,68 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 23,98 | 23,98 | 23,98 | 23,98 | 23,98 | 23,98 | 23,98 | 23,98 | 23,98 | 23,98 | 23,98 | 23,98 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 28 380,10 | 28 380,10 | 28 417,77 | 28 450,73 | 28 479,57 | 28 504,81 | 28 526,89 | 28 546,21 | 28 563,12 | 28 577,91 | 28 590,85 | 28 681,45 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 155,18 | 155,18 | 155,18 | 155,18 | 155,18 | 155,18 | 155,18 | 155,18 | 155,18 | 155,18 | 155,18 | 155,18 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 726,16 | 1 726,16 | 1 728,45 | 1 730,46 | 1 732,21 | 1 733,75 | 1 735,09 | 1 736,26 | 1 737,29 | 1 738,19 | 1 738,98 | 1 744,49 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ул. Московская, 15 | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 | 12,09 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 627,18 | 627,18 | 627,18 | 627,18 | 627,18 | 627,18 | 627,18 | 627,18 | 627,18 | 627,18 | 627,18 | 627,18 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 162,56 | 162,37 | 162,37 | 162,37 | 162,37 | 162,37 | 162,37 | 162,37 | 162,37 | 162,37 | 162,37 | 162,37 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 202,68 | 1 201,26 | 1 201,26 | 1 201,26 | 1 201,26 | 1 201,26 | 1 201,26 | 1 201,26 | 1 201,26 | 1 201,26 | 1 201,26 | 1 201,26 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ул. Зеленая | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 49,25 | 49,25 | 49,25 | 49,25 | 49,25 | 49,25 | 49,25 | 49,25 | 49,25 | 49,25 | 49,25 | 49,25 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 766,64 | 766,64 | 766,64 | 766,64 | 766,64 | 766,64 | 766,64 | 766,64 | 766,64 | 766,64 | 766,64 | 766,64 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 169,82 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 316,96 | 1 315,52 | 1 315,52 | 1 315,52 | 1 315,52 | 1 315,52 | 1 315,52 | 1 315,52 | 1 315,52 | 1 315,52 | 1 315,52 | 1 315,52 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ул. Московская, 26 | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 65,12 | 65,12 | 65,12 | 65,12 | 65,12 | 65,12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 75,18 | 75,18 | 75,18 | 75,18 | 75,18 | 75,18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 169,82 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 | 169,63 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 907,81 | 906,56 | 906,56 | 906,56 | 906,56 | 906,56 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ул. Кардовского | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 4,65 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 9,02 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 57,22 | 57,22 | 57,22 | 57,22 | 57,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 161,25 | 161,03 | 161,03 | 161,03 | 161,03 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 927,98 | 3 898,21 | 3 898,21 | 3 898,21 | 3 898,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная СХТ | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 67,91 | 67,91 | 67,91 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 | 99,2 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 | 3 933,99 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 157,75 | 157,64 | 157,64 | 157,64 | 157,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 063,82 | 1 042,16 | 1 042,16 | 1 522,25 | 1 522,25 | 1 522,25 | 1 522,25 | 1 522,25 | 1 522,25 | 1 522,25 | 1 522,25 | 1 522,25 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная пос. Молодежный | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 | 59,76 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 | 3 155,12 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 193,15 | 189,22 | 189,22 | 189,22 | 189,22 | 189,22 | 189,22 | 189,22 | 189,22 | 189,22 | 189,22 | 189,22 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 796,3 | 795,01 | 795,01 | 795,01 | 795,01 | 795,01 | 795,01 | 795,01 | 795,01 | 795,01 | 795,01 | 795,01 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Купанское Купанского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | % | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | тыс. Гкал | 54,19 | 54,19 | 54,19 | 54,19 | 54,19 | 54,19 | 54,19 | 54,19 | 54,19 | 54,19 | 54,19 | 54,19 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг/Гкал | 11 807,54 | 11 807,54 | 11 754,32 | 11 707,75 | 11 667,01 | 11 631,35 | 11 600,16 | 11 572,86 | 11 548,98 | 11 528,08 | 11 509,79 | 11 381,79 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | % | 170,64 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 | 170,6 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 248,74 | 1 248,45 | 1 242,83 | 1 237,90 | 1 233,59 | 1 229,83 | 1 226,53 | 1 223,64 | 1 221,12 | 1 218,91 | 1 216,97 | 1 203,44 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Новое Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | % | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | тыс. Гкал | 63,13 | 63,13 | 63,13 | 63,13 | 63,13 | 98,48 | 98,48 | 98,48 | 98,48 | 98,48 | 98,48 | 98,48 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг/Гкал | 1 671,13 | 1 671,13 | 1 650,02 | 1 631,54 | 1 615,38 | 1 601,24 | 1 588,86 | 1 578,03 | 1 568,56 | 1 560,27 | 1 553,02 | 1 502,24 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | % | 189,63 | 189,41 | 189,41 | 189,41 | 189,41 | 189,41 | 189,41 | 189,41 | 189,41 | 189,41 | 189,41 | 189,41 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 109,14 | 1 107,84 | 1 093,85 | 1 081,60 | 1 070,89 | 1 655,96 | 1 643,16 | 1 631,96 | 1 622,16 | 1 613,59 | 1 606,09 | 1 553,57 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная пос. Ивановское Перелесского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 | 1 394,44 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 155,61 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 2 070,55 | 2 070,36 | 2 070,36 | 2 070,36 | 2 070,36 | 2 070,36 | 2 070,36 | 2 070,36 | 2 070,36 | 2 070,36 | 2 070,36 | 2 070,36 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Новоселье Веськовского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 75,2 | 158,43 | 158,43 | 158,43 | 158,43 | 158,43 | 158,43 | 158,43 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1 075,03 | 1 075,03 | 1 045,25 | 1 019,18 | 996,38 | 976,42 | 958,96 | 943,69 | 930,32 | 918,62 | 908,39 | 836,74 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 179,29 | 179,11 | 179,11 | 179,11 | 179,11 | 179,11 | 179,11 | 179,11 | 179,11 | 179,11 | 179,11 | 179,11 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 703,03 | 702,3 | 682,85 | 665,82 | 650,92 | 1 343,81 | 1 319,78 | 1 298,75 | 1 280,36 | 1 264,26 | 1 250,17 | 1 151,57 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Глебовское Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/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 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 339,23 | 339,23 | 339,23 | 339,23 | 339,23 | 339,23 | 339,23 | 339,23 | 339,23 | 339,23 | 339,23 | 339,23 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 161,39 | 161,35 | 161,35 | 161,35 | 161,35 | 161,35 | 161,35 | 161,35 | 161,35 | 161,35 | 161,35 | 161,35 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 002,67 | 1 002,40 | 1 002,40 | 1 002,40 | 1 002,40 | 1 002,40 | 1 002,40 | 1 002,40 | 1 002,40 | 1 002,40 | 1 002,40 | 1 002,40 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Кубринск Кубринского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 14 163,90 | 14 163,90 | 13 994,18 | 13 845,67 | 13 715,72 | 13 602,02 | 13 502,53 | 13 415,47 | 13 339,30 | 13 272,65 | 13 214,33 | 12 806,09 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 155,96 | 155,96 | 155,96 | 155,96 | 155,96 | 155,96 | 155,96 | 155,96 | 155,96 | 155,96 | 155,96 | 155,96 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 2 061,78 | 2 061,74 | 2 037,03 | 2 015,42 | 1 996,50 | 1 979,95 | 1 965,47 | 1 952,80 | 1 941,71 | 1 932,01 | 1 923,52 | 1 864,09 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Котельная с. Нагорье Нагорьевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 | 6,18 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 10 302,10 | 10 302,10 | 10 223,29 | 10 154,33 | 10 093,99 | 10 041,19 | 9 994,99 | 9 954,57 | 9 919,20 | 9 888,25 | 9 861,17 | 9 671,61 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 158,93 | 158,93 | 158,93 | 158,93 | 158,93 | 158,93 | 158,93 | 158,93 | 158,93 | 158,93 | 158,93 | 158,93 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 669,07 | 1 669,07 | 1 656,30 | 1 645,13 | 1 635,35 | 1 626,80 | 1 619,31 | 1 612,76 | 1 607,03 | 1 602,02 | 1 597,63 | 1 566,92 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Бектышево Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 65,99 | 65,99 | 65,99 | 65,99 | 65,99 | 65,99 | 65,99 | 65,99 | 65,99 | 65,99 | 65,99 | 65,99 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 2 842,74 | 2 842,74 | 2 764,53 | 2 696,10 | 2 636,22 | 2 583,83 | 2 537,98 | 2 497,87 | 2 462,77 | 2 432,06 | 2 405,18 | 2 217,07 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 169,1 | 168,96 | 168,96 | 168,96 | 168,96 | 168,96 | 168,96 | 168,96 | 168,96 | 168,96 | 168,96 | 168,96 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 152,52 | 1 151,55 | 1 119,87 | 1 092,15 | 1 067,89 | 1 046,67 | 1 028,10 | 1 011,85 | 997,63 | 985,19 | 974,3 | 898,1 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №1 с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 | 39,61 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 667,09 | 667,09 | 657,4 | 648,92 | 641,5 | 635,01 | 629,32 | 624,35 | 620 | 616,2 | 612,87 | 589,55 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 174,22 | 172,84 | 172,84 | 172,84 | 172,84 | 172,84 | 172,84 | 172,84 | 172,84 | 172,84 | 172,84 | 172,84 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 794,61 | 1 780,42 | 1 754,56 | 1 731,92 | 1 712,11 | 1 694,78 | 1 679,62 | 1 666,35 | 1 654,74 | 1 644,58 | 1 635,70 | 1 573,47 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Центральная котельная с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 35,87 | 35,87 | 35,87 | 35,87 | 35,87 | 35,87 | 35,87 | 35,87 | 35,87 | 35,87 | 35,87 | 35,87 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 8 401,37 | 8 401,37 | 8 350,35 | 8 305,71 | 8 266,65 | 8 232,48 | 8 202,57 | 8 176,41 | 8 153,51 | 8 015,70 | 7 998,17 | 7 875,46 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 630,64 | 1 630,64 | 1 620,74 | 1 612,07 | 1 604,49 | 1 597,86 | 1 592,05 | 1 586,98 | 1 582,53 | 1 555,78 | 1 552,38 | 1 528,56 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная д. Горки Любимцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 | 65,14 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 4 482,68 | 4 482,68 | 4 461,55 | 4 443,07 | 4 426,89 | 4 412,74 | 4 400,36 | 4 389,52 | 4 380,04 | 4 371,75 | 4 364,49 | 4 313,68 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 181,38 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 981,25 | 981,02 | 976,4 | 972,35 | 968,81 | 965,71 | 963 | 960,63 | 958,56 | 956,74 | 955,15 | 944,03 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная п. Дубки Алексинского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 4,48 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 50,89 | 50,89 | 50,89 | 50,89 | 50,89 | 71,24 | 71,24 | 71,24 | 71,24 | 71,24 | 71,24 | 71,24 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 7 117,90 | 7 117,90 | 6 980,32 | 6 859,93 | 6 754,59 | 6 662,42 | 6 581,77 | 6 511,20 | 6 449,46 | 6 395,43 | 6 348,15 | 6 017,22 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 186,14 | 186,09 | 186,09 | 186,09 | 186,09 | 186,09 | 186,09 | 186,09 | 186,09 | 186,09 | 186,09 | 186,09 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 614,75 | 1 614,33 | 1 583,13 | 1 555,82 | 1 531,93 | 2 115,44 | 2 089,83 | 2 067,43 | 2 047,82 | 2 030,67 | 2 015,65 | 1 910,58 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Дубровицы Дубровицкого сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 | 52,18 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 | 1 817,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 170,83 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 | 170,7 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 437,36 | 1 436,27 | 1 436,27 | 1 436,27 | 1 436,27 | 1 436,27 | 1 436,27 | 1 436,27 | 1 436,27 | 1 436,27 | 1 436,27 | 1 436,27 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с.Елизарово Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 72,34 | 72,34 | 72,34 | 72,34 | 72,34 | 72,34 | 72,34 | 72,34 | 72,34 | 72,34 | 72,34 | 72,34 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 | 1 339,59 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 189,48 | 187,49 | 187,49 | 187,49 | 187,49 | 187,49 | 187,49 | 187,49 | 187,49 | 187,49 | 187,49 | 187,49 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 888,37 | 879,05 | 879,05 | 879,05 | 879,05 | 879,05 | 879,05 | 879,05 | 879,05 | 879,05 | 879,05 | 879,05 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Ефимьево Скоблевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 32,18 | 32,18 | 32,18 | 32,18 | 32,18 | 32,18 | 32,18 | 32,18 | 32,18 | 32,18 | 32,18 | 32,18 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 598,06 | 598,06 | 598,06 | 598,06 | 598,06 | 598,06 | 598,06 | 598,06 | 598,06 | 598,06 | 598,06 | 598,06 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 775,61 | 1 774,84 | 1 774,84 | 1 774,84 | 1 774,84 | 1 774,84 | 1 774,84 | 1 774,84 | 1 774,84 | 1 774,84 | 1 774,84 | 1 774,84 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная п.Рязанцево Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 49,24 | 49,24 | 49,24 | 49,24 | 49,24 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 | 61,38 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 5 341,28 | 5 341,28 | 5 262,46 | 5 193,49 | 5 133,14 | 5 080,34 | 5 034,13 | 4 993,70 | 4 958,33 | 4 927,37 | 4 900,29 | 4 710,70 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 219,15 | 218,92 | 218,92 | 218,92 | 218,92 | 218,92 | 218,92 | 218,92 | 218,92 | 218,92 | 218,92 | 218,92 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 476,45 | 1 474,87 | 1 453,10 | 1 434,06 | 1 417,39 | 1 748,84 | 1 732,94 | 1 719,02 | 1 706,84 | 1 696,19 | 1 686,86 | 1 621,60 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Смоленское Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 4 109,08 | 4 109,08 | 4 100,72 | 4 093,41 | 4 087,00 | 4 081,40 | 4 076,50 | 4 072,21 | 4 068,46 | 4 065,18 | 4 062,30 | 4 042,19 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 168,96 | 168,92 | 168,92 | 168,92 | 168,92 | 168,92 | 168,92 | 168,92 | 168,92 | 168,92 | 168,92 | 168,92 |
| 6 | Число часов использования использования установленной тепловой мощности | час/год | 1 199,47 | 1 199,47 | 1 166,47 | 1 137,60 | 1 112,33 | 1 174,47 | 1 153,63 | 1 135,40 | 1 119,44 | 1 105,48 | 1 093,27 | 1 007,76 |
| 7 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица .2 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения городкого округа город Переславль-Залесский Ярославской области. Источники тепловой энергии. Группа 2.

| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО "ЭкоПетровск" | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 84,39944 | 84,408978 | 84,418516 | 84,428054 | 84,437592 | 84,44713 | 84,456668 | 84,466206 | 84,475744 | 84,485282 | 84,49482 |
| 1.1. | Магистральных | км | 50,52992 | 50,386249 | 50,242578 | 50,098907 | 49,955236 | 49,811565 | 49,667894 | 49,524223 | 49,380552 | 49,236881 | 49,09321 |
| 1.2. | Распределительных | км | 33,86952 | 34,022729 | 34,175938 | 34,329147 | 34,482356 | 34,635565 | 34,788774 | 34,941983 | 35,095192 | 35,248401 | 35,40161 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 19,636765 | 19,606433 | 19,5761 | 19,545767 | 19,515435 | 19,485102 | 19,454769 | 19,424437 | 19,394104 | 19,363771 | 19,333439 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 6,0368215 | 6,0632011 | 6,0895807 | 6,1159603 | 6,1423399 | 6,1687195 | 6,1950991 | 6,2214787 | 6,2478583 | 6,2742379 | 6,3006175 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 29,102113 | 26,891633 | 24,681153 | 22,470673 | 20,260193 | 18,049713 | 15,839233 | 13,628753 | 11,418273 | 9,207793 | 6,997313 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 28,80638 | 26,733551 | 24,660721 | 22,587892 | 20,515063 | 18,442234 | 16,369405 | 14,296575 | 12,223746 | 10,150917 | 8,0780876 |
| 3.2. | Распределительных | лет | 29,53355 | 27,141238 | 24,748926 | 22,356614 | 19,964302 | 17,57199 | 15,179678 | 12,787366 | 10,395054 | 8,0027415 | 5,6104294 |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 88,620092 | 88,598389 | 88,576686 | 88,554983 | 88,53328 | 88,511577 | 88,489874 | 88,468171 | 88,446468 | 88,424765 | 88,403062 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 221,58367 | 221,29495 | 221,00623 | 220,71751 | 220,4288 | 220,14008 | 219,85136 | 219,56264 | 219,27392 | 218,9852 | 218,69648 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 45,29525 | 45,242268 | 45,189286 | 45,136304 | 45,083322 | 45,03034 | 44,977358 | 44,924376 | 44,871394 | 44,818412 | 44,76543 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 22,69733 | 22,644348 | 22,591366 | 22,538384 | 22,485402 | 22,43242 | 22,379438 | 22,326456 | 22,273474 | 22,220492 | 22,16751 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 22,59792 | 22,59792 | 22,59792 | 22,59792 | 22,59792 | 22,59792 | 22,59792 | 22,59792 | 22,59792 | 22,59792 | 22,59792 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,00105 | 0,0010496 | 0,0010493 | 0,0010489 | 0,0010485 | 0,0010481 | 0,0010478 | 0,0010474 | 0,001047 | 0,0010466 | 0,0010463 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001102 | 0,0001055 | 0,0001008 | 9,61E-05 | 9,15E-05 | 8,68E-05 | 8,21E-05 | 7,74E-05 | 7,28E-05 | 6,81E-05 | 6,34E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001133 | 0,0001086 | 0,0001038 | 9,91E-05 | 9,43E-05 | 8,96E-05 | 8,48E-05 | 8,01E-05 | 7,53E-05 | 7,06E-05 | 6,58E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | 0,0001056 | 0,0001011 | 9,65E-05 | 9,20E-05 | 8,75E-05 | 8,29E-05 | 7,84E-05 | 7,39E-05 | 6,94E-05 | 6,48E-05 | 6,03E-05 |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 2073,472 | 2073,472 | 2073,472 | 2073,472 | 2073,472 | 2073,472 | 2073,472 | 2073,472 | 2073,472 | 2073,472 | 2073,472 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 23,397313 | 23,403057 | 23,408801 | 23,414545 | 23,420289 | 23,426033 | 23,431777 | 23,437521 | 23,443265 | 23,449009 | 23,454753 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 20,572 | 20,572 | 20,572 | 20,572 | 20,572 | 20,572 | 20,572 | 20,572 | 20,572 | 20,572 | 20,572 |
| Котельная мкр. Чкаловский | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 |
| 1.1. | Магистральных | км | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 | 7,22404 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 1,4354733 | 1,4354733 | 1,4354733 | 1,4354733 | 1,4354733 | 1,4354733 | 1,4354733 | 1,4354733 | 1,4354733 | 1,4354733 | 1,4354733 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 11,53393 | 11,53393 | 11,53393 | 11,53393 | 11,53393 | 11,53393 | 11,53393 | 11,53393 | 11,53393 | 11,53393 | 11,53393 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 124,45657 | 124,45657 | 124,45657 | 124,45657 | 124,45657 | 124,45657 | 124,45657 | 124,45657 | 124,45657 | 124,45657 | 124,45657 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 3,21071 | 3,173473 | 3,136236 | 3,098999 | 3,061762 | 3,024525 | 2,987288 | 2,950051 | 2,912814 | 2,875577 | 2,83834 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 3,21071 | 3,173473 | 3,136236 | 3,098999 | 3,061762 | 3,024525 | 2,987288 | 2,950051 | 2,912814 | 2,875577 | 2,83834 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0015966 | 0,0015966 | 0,0015966 | 0,0015966 | 0,0015966 | 0,0015966 | 0,0015966 | 0,0015966 | 0,0015966 | 0,0015966 | 0,0015966 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 9,04E-05 | 8,70E-05 | 8,36E-05 | 8,02E-05 | 7,67E-05 | 7,33E-05 | 6,99E-05 | 6,64E-05 | 6,30E-05 | 5,96E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 9,04E-05 | 8,70E-05 | 8,36E-05 | 8,02E-05 | 7,67E-05 | 7,33E-05 | 6,99E-05 | 6,64E-05 | 6,30E-05 | 5,96E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 505,915 | 505,915 | 505,915 | 505,915 | 505,915 | 505,915 | 505,915 | 505,915 | 505,915 | 505,915 | 505,915 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 43,863193 | 43,863193 | 43,863193 | 43,863193 | 43,863193 | 43,863193 | 43,863193 | 43,863193 | 43,863193 | 43,863193 | 43,863193 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Котельная ул. Московская, 15 | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| 1.1. | Магистральных | км | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,039412 | 0,039412 | 0,039412 | 0,039412 | 0,039412 | 0,039412 | 0,039412 | 0,039412 | 0,039412 | 0,039412 | 0,039412 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,4747 | 0,4747 | 0,4747 | 0,4747 | 0,4747 | 0,4747 | 0,4747 | 0,4747 | 0,4747 | 0,4747 | 0,4747 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 83,025068 | 83,025068 | 83,025068 | 83,025068 | 83,025068 | 83,025068 | 83,025068 | 83,025068 | 83,025068 | 83,025068 | 83,025068 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 | 0,07041 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0015463 | 0,0015463 | 0,0015463 | 0,0015463 | 0,0015463 | 0,0015463 | 0,0015463 | 0,0015463 | 0,0015463 | 0,0015463 | 0,0015463 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 20,025 | 20,025 | 20,025 | 20,025 | 20,025 | 20,025 | 20,025 | 20,025 | 20,025 | 20,025 | 20,025 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 42,184538 | 42,184538 | 42,184538 | 42,184538 | 42,184538 | 42,184538 | 42,184538 | 42,184538 | 42,184538 | 42,184538 | 42,184538 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| Котельная ул. Зеленая | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| 1.1. | Магистральных | км | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,03532 | 0,03532 | 0,03532 | 0,03532 | 0,03532 | 0,03532 | 0,03532 | 0,03532 | 0,03532 | 0,03532 | 0,03532 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,3055 | 0,3055 | 0,3055 | 0,3055 | 0,3055 | 0,3055 | 0,3055 | 0,3055 | 0,3055 | 0,3055 | 0,3055 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 115,61375 | 115,61375 | 115,61375 | 115,61375 | 115,61375 | 115,61375 | 115,61375 | 115,61375 | 115,61375 | 115,61375 | 115,61375 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 | 0,11244 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0010016 | 0,0010016 | 0,0010016 | 0,0010016 | 0,0010016 | 0,0010016 | 0,0010016 | 0,0010016 | 0,0010016 | 0,0010016 | 0,0010016 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 11,555 | 11,555 | 11,555 | 11,555 | 11,555 | 11,555 | 11,555 | 11,555 | 11,555 | 11,555 | 11,555 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 37,823241 | 37,823241 | 37,823241 | 37,823241 | 37,823241 | 37,823241 | 37,823241 | 37,823241 | 37,823241 | 37,823241 | 37,823241 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Котельная ул. Московская, 26 | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 1.1. | Магистральных | км | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,00125 | 0,00125 | 0,00125 | 0,00125 | 0,00125 | 0,00125 | 0,00125 | 0,00125 | 0,00125 | 0,00125 | 0,00125 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 32,894737 | 32,894737 | 32,894737 | 32,894737 | 32,894737 | 32,894737 | 32,894737 | 32,894737 | 32,894737 | 32,894737 | 32,894737 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 | 0,00288 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 | 1,559 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 41,026316 | 41,026316 | 41,026316 | 41,026316 | 41,026316 | 41,026316 | 41,026316 | 41,026316 | 41,026316 | 41,026316 | 41,026316 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Котельная ул. Кардовского | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1. | Магистральных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | Магистральных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | #ДЕЛ/0! | - | - | - | - | - | - | - | - | - | #ДЕЛ/0! |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная СХТ | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 |
| 1.1. | Магистральных | км | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 | 2,283 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,405268 | 0,405268 | 0,405268 | 0,405268 | 0,405268 | 0,405268 | 0,405268 | 0,405268 | 0,405268 | 0,405268 | 0,405268 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,2514 | 1,2514 | 1,2514 | 1,2514 | 1,2514 | 1,2514 | 1,2514 | 1,2514 | 1,2514 | 1,2514 | 1,2514 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 323,85169 | 323,85169 | 323,85169 | 323,85169 | 323,85169 | 323,85169 | 323,85169 | 323,85169 | 323,85169 | 323,85169 | 323,85169 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 | 1,01171 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0005481 | 0,0005481 | 0,0005481 | 0,0005481 | 0,0005481 | 0,0005481 | 0,0005481 | 0,0005481 | 0,0005481 | 0,0005481 | 0,0005481 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 9,04E-05 | 8,70E-05 | 8,36E-05 | 8,02E-05 | 7,67E-05 | 7,33E-05 | 6,99E-05 | 6,64E-05 | 6,30E-05 | 5,96E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 9,04E-05 | 8,70E-05 | 8,36E-05 | 8,02E-05 | 7,67E-05 | 7,33E-05 | 6,99E-05 | 6,64E-05 | 6,30E-05 | 5,96E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 58,425 | 58,425 | 58,425 | 58,425 | 58,425 | 58,425 | 58,425 | 58,425 | 58,425 | 58,425 | 58,425 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 46,68771 | 46,68771 | 46,68771 | 46,68771 | 46,68771 | 46,68771 | 46,68771 | 46,68771 | 46,68771 | 46,68771 | 46,68771 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 |
| Котельная пос. Молодежный | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 |
| 1.1. | Магистральных | км | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 | 1,763001 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,3767652 | 0,3767652 | 0,3767652 | 0,3767652 | 0,3767652 | 0,3767652 | 0,3767652 | 0,3767652 | 0,3767652 | 0,3767652 | 0,3767652 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,661 | 1,661 | 1,661 | 1,661 | 1,661 | 1,661 | 1,661 | 1,661 | 1,661 | 1,661 | 1,661 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 226,83034 | 226,83034 | 226,83034 | 226,83034 | 226,83034 | 226,83034 | 226,83034 | 226,83034 | 226,83034 | 226,83034 | 226,83034 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 | 0,57952 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0009421 | 0,0009421 | 0,0009421 | 0,0009421 | 0,0009421 | 0,0009421 | 0,0009421 | 0,0009421 | 0,0009421 | 0,0009421 | 0,0009421 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0002615 | 0,000241 | 0,0002205 | 0,0001999 | 0,0001794 | 0,0001588 | 0,0001383 | 0,0001178 | 9,72E-05 | 7,67E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0002615 | 0,000241 | 0,0002205 | 0,0001999 | 0,0001794 | 0,0001588 | 0,0001383 | 0,0001178 | 9,72E-05 | 7,67E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 62,961 | 62,961 | 62,961 | 62,961 | 62,961 | 62,961 | 62,961 | 62,961 | 62,961 | 62,961 | 62,961 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 37,905479 | 37,905479 | 37,905479 | 37,905479 | 37,905479 | 37,905479 | 37,905479 | 37,905479 | 37,905479 | 37,905479 | 37,905479 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 |
| Котельная с. Купанское Купанского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 5,1055 | 5,0632 | 5,0209 | 4,9786 | 4,9363 | 4,894 | 4,8517 | 4,8094 | 4,7671 | 4,7248 | 4,6825 |
| 1.1. | Магистральных | км | 5,1055 | 5,0632 | 5,0209 | 4,9786 | 4,9363 | 4,894 | 4,8517 | 4,8094 | 4,7671 | 4,7248 | 4,6825 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 1,081221 | 1,076475 | 1,071729 | 1,066983 | 1,062237 | 1,057491 | 1,052745 | 1,047999 | 1,043253 | 1,038507 | 1,033761 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 31,900621 | 29,072148 | 26,243676 | 23,415203 | 20,58673 | 17,758258 | 14,929785 | 12,101312 | 9,2728395 | 6,4443667 | 3,615894 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 31,900621 | 29,072148 | 26,243676 | 23,415203 | 20,58673 | 17,758258 | 14,929785 | 12,101312 | 9,2728395 | 6,4443667 | 3,615894 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,3982 | 4,3877 | 4,3772 | 4,3667 | 4,3562 | 4,3457 | 4,3352 | 4,3247 | 4,3142 | 4,3037 | 4,2932 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 245,83261 | 245,32838 | 244,82415 | 244,31993 | 243,8157 | 243,31147 | 242,80724 | 242,30301 | 241,79878 | 241,29455 | 240,79032 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 2,3892 | 2,346625 | 2,30405 | 2,261475 | 2,2189 | 2,176325 | 2,13375 | 2,091175 | 2,0486 | 2,006025 | 1,96345 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 2,3892 | 2,346625 | 2,30405 | 2,261475 | 2,2189 | 2,176325 | 2,13375 | 2,091175 | 2,0486 | 2,006025 | 1,96345 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0008615 | 0,000867 | 0,0008725 | 0,0008781 | 0,0008836 | 0,0008892 | 0,0008947 | 0,0009002 | 0,0009058 | 0,0009113 | 0,0009169 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001151 | 0,0001091 | 0,0001031 | 9,71E-05 | 9,12E-05 | 8,52E-05 | 7,92E-05 | 7,32E-05 | 6,72E-05 | 6,13E-05 | 5,53E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001151 | 0,0001091 | 0,0001031 | 9,71E-05 | 9,12E-05 | 8,52E-05 | 7,92E-05 | 7,32E-05 | 6,72E-05 | 6,13E-05 | 5,53E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 202,667 | 202,667 | 202,667 | 202,667 | 202,667 | 202,667 | 202,667 | 202,667 | 202,667 | 202,667 | 202,667 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 46,079533 | 46,192231 | 46,304929 | 46,417627 | 46,530325 | 46,643023 | 46,755721 | 46,868419 | 46,981117 | 47,093815 | 47,206513 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| Котельная с. Новое Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 |
| 1.1. | Магистральных | км | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 | 1,042 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,208364 | 0,208364 | 0,208364 | 0,208364 | 0,208364 | 0,208364 | 0,208364 | 0,208364 | 0,208364 | 0,208364 | 0,208364 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 45,828571 | 41,585714 | 37,342857 | 33,1 | 28,857143 | 24,614286 | 20,371429 | 16,128571 | 11,885714 | 7,6428571 | 3,4 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 45,828571 | 41,585714 | 37,342857 | 33,1 | 28,857143 | 24,614286 | 20,371429 | 16,128571 | 11,885714 | 7,6428571 | 3,4 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,5714 | 0,5714 | 0,5714 | 0,5714 | 0,5714 | 0,5714 | 0,5714 | 0,5714 | 0,5714 | 0,5714 | 0,5714 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 364,65523 | 364,65523 | 364,65523 | 364,65523 | 364,65523 | 364,65523 | 364,65523 | 364,65523 | 364,65523 | 364,65523 | 364,65523 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,43314 | 0,416876 | 0,400612 | 0,384348 | 0,368084 | 0,35182 | 0,335556 | 0,319292 | 0,303028 | 0,286764 | 0,2705 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,43314 | 0,416876 | 0,400612 | 0,384348 | 0,368084 | 0,35182 | 0,335556 | 0,319292 | 0,303028 | 0,286764 | 0,2705 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0005484 | 0,0005484 | 0,0005484 | 0,0005484 | 0,0005484 | 0,0005484 | 0,0005484 | 0,0005484 | 0,0005484 | 0,0005484 | 0,0005484 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001155 | 0,0001095 | 0,0001035 | 9,75E-05 | 9,15E-05 | 8,55E-05 | 7,95E-05 | 7,35E-05 | 6,75E-05 | 6,14E-05 | 5,54E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001155 | 0,0001095 | 0,0001035 | 9,75E-05 | 9,15E-05 | 8,55E-05 | 7,95E-05 | 7,35E-05 | 6,75E-05 | 6,14E-05 | 5,54E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 26,978 | 26,978 | 26,978 | 26,978 | 26,978 | 26,978 | 26,978 | 26,978 | 26,978 | 26,978 | 26,978 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 47,213861 | 47,213861 | 47,213861 | 47,213861 | 47,213861 | 47,213861 | 47,213861 | 47,213861 | 47,213861 | 47,213861 | 47,213861 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| Котельная пос. Ивановское Перелесского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 |
| 1.1. | Магистральных | км | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 | 0,93122 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,2057837 | 0,2057837 | 0,2057837 | 0,2057837 | 0,2057837 | 0,2057837 | 0,2057837 | 0,2057837 | 0,2057837 | 0,2057837 | 0,2057837 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 24,871795 | 23,161538 | 21,451282 | 19,741026 | 18,030769 | 16,320513 | 14,610256 | 12,9 | 11,189744 | 9,4794872 | 7,7692308 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 24,871795 | 23,161538 | 21,451282 | 19,741026 | 18,030769 | 16,320513 | 14,610256 | 12,9 | 11,189744 | 9,4794872 | 7,7692308 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,4435 | 0,4435 | 0,4435 | 0,4435 | 0,4435 | 0,4435 | 0,4435 | 0,4435 | 0,4435 | 0,4435 | 0,4435 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 463,99928 | 463,99928 | 463,99928 | 463,99928 | 463,99928 | 463,99928 | 463,99928 | 463,99928 | 463,99928 | 463,99928 | 463,99928 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 | 0,43445 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0004763 | 0,0004763 | 0,0004763 | 0,0004763 | 0,0004763 | 0,0004763 | 0,0004763 | 0,0004763 | 0,0004763 | 0,0004763 | 0,0004763 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001012 | 9,71E-05 | 9,30E-05 | 8,88E-05 | 8,47E-05 | 8,06E-05 | 7,65E-05 | 7,24E-05 | 6,82E-05 | 6,41E-05 | 6,00E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001012 | 9,71E-05 | 9,30E-05 | 8,88E-05 | 8,47E-05 | 8,06E-05 | 7,65E-05 | 7,24E-05 | 6,82E-05 | 6,41E-05 | 6,00E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 21,207 | 21,207 | 21,207 | 21,207 | 21,207 | 21,207 | 21,207 | 21,207 | 21,207 | 21,207 | 21,207 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 47,817362 | 47,817362 | 47,817362 | 47,817362 | 47,817362 | 47,817362 | 47,817362 | 47,817362 | 47,817362 | 47,817362 | 47,817362 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Котельная с. Новоселье Веськовского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 1,0371 | 1,02692 | 1,01674 | 1,00656 | 0,99638 | 0,9862 | 0,97602 | 0,96584 | 0,95566 | 0,94548 | 0,9353 |
| 1.1. | Магистральных | км | 1,0371 | 1,02692 | 1,01674 | 1,00656 | 0,99638 | 0,9862 | 0,97602 | 0,96584 | 0,95566 | 0,94548 | 0,9353 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,2082706 | 0,2074118 | 0,206553 | 0,2056943 | 0,2048355 | 0,2039767 | 0,2031179 | 0,2022591 | 0,2014004 | 0,2005416 | 0,1996828 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 38 | 34,572 | 31,144 | 27,716 | 24,288 | 20,86 | 17,432 | 14,004 | 10,576 | 7,148 | 3,72 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 38 | 34,572 | 31,144 | 27,716 | 24,288 | 20,86 | 17,432 | 14,004 | 10,576 | 7,148 | 3,72 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,3918 | 0,39008 | 0,38836 | 0,38664 | 0,38492 | 0,3832 | 0,38148 | 0,37976 | 0,37804 | 0,37632 | 0,3746 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 531,57376 | 531,72199 | 531,87022 | 532,01845 | 532,16668 | 532,31491 | 532,46314 | 532,61137 | 532,7596 | 532,90783 | 533,05606 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,43261 | 0,408781 | 0,384952 | 0,361123 | 0,337294 | 0,313465 | 0,289636 | 0,265807 | 0,241978 | 0,218149 | 0,19432 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,43261 | 0,408781 | 0,384952 | 0,361123 | 0,337294 | 0,313465 | 0,289636 | 0,265807 | 0,241978 | 0,218149 | 0,19432 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0003778 | 0,0003801 | 0,0003823 | 0,0003846 | 0,0003869 | 0,0003891 | 0,0003914 | 0,0003937 | 0,000396 | 0,0003982 | 0,0004005 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 4,52E-05 | 4,62E-05 | 4,73E-05 | 4,83E-05 | 4,94E-05 | 5,04E-05 | 5,15E-05 | 5,25E-05 | 5,35E-05 | 5,46E-05 | 5,56E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 4,52E-05 | 4,62E-05 | 4,73E-05 | 4,83E-05 | 4,94E-05 | 5,04E-05 | 5,15E-05 | 5,25E-05 | 5,35E-05 | 5,46E-05 | 5,56E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 18,833 | 18,833 | 18,833 | 18,833 | 18,833 | 18,833 | 18,833 | 18,833 | 18,833 | 18,833 | 18,833 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 48,067892 | 48,288599 | 48,509305 | 48,730012 | 48,950719 | 49,171426 | 49,392133 | 49,61284 | 49,833546 | 50,054253 | 50,27496 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| Котельная с. Глебовское Глебовского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 |
| 1.1. | Магистральных | км | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,03162 | 0,03162 | 0,03162 | 0,03162 | 0,03162 | 0,03162 | 0,03162 | 0,03162 | 0,03162 | 0,03162 | 0,03162 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,1345 | 0,1345 | 0,1345 | 0,1345 | 0,1345 | 0,1345 | 0,1345 | 0,1345 | 0,1345 | 0,1345 | 0,1345 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 235,09294 | 235,09294 | 235,09294 | 235,09294 | 235,09294 | 235,09294 | 235,09294 | 235,09294 | 235,09294 | 235,09294 | 235,09294 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 | 0,03863 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0006142 | 0,0006142 | 0,0006142 | 0,0006142 | 0,0006142 | 0,0006142 | 0,0006142 | 0,0006142 | 0,0006142 | 0,0006142 | 0,0006142 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 | 7,74E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 5,987 | 5,987 | 5,987 | 5,987 | 5,987 | 5,987 | 5,987 | 5,987 | 5,987 | 5,987 | 5,987 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 44,513011 | 44,513011 | 44,513011 | 44,513011 | 44,513011 | 44,513011 | 44,513011 | 44,513011 | 44,513011 | 44,513011 | 44,513011 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Котельная с. Кубринск Кубринского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 6,2512 | 6,1997 | 6,1482 | 6,0967 | 6,0452 | 5,9937 | 5,9422 | 5,8907 | 5,8392 | 5,7877 | 5,7362 |
| 1.1. | Магистральных | км | 6,2512 | 6,1997 | 6,1482 | 6,0967 | 6,0452 | 5,9937 | 5,9422 | 5,8907 | 5,8392 | 5,7877 | 5,7362 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 1,24499 | 1,2394778 | 1,2339656 | 1,2284534 | 1,2229412 | 1,217429 | 1,2119168 | 1,2064046 | 1,2008924 | 1,1953802 | 1,189868 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 38,382979 | 35,068838 | 31,754698 | 28,440557 | 25,126416 | 21,812276 | 18,498135 | 15,183995 | 11,869854 | 8,5557136 | 5,241573 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 38,382979 | 35,068838 | 31,754698 | 28,440557 | 25,126416 | 21,812276 | 18,498135 | 15,183995 | 11,869854 | 8,5557136 | 5,241573 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,2794 | 5,27237 | 5,26534 | 5,25831 | 5,25128 | 5,24425 | 5,23722 | 5,23019 | 5,22316 | 5,21613 | 5,2091 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 235,82036 | 235,08043 | 234,34049 | 233,60056 | 232,86063 | 232,1207 | 231,38076 | 230,64083 | 229,9009 | 229,16097 | 228,42103 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 2,85856 | 2,722779 | 2,586998 | 2,451217 | 2,315436 | 2,179655 | 2,043874 | 1,908093 | 1,772312 | 1,636531 | 1,50075 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 2,85856 | 2,722779 | 2,586998 | 2,451217 | 2,315436 | 2,179655 | 2,043874 | 1,908093 | 1,772312 | 1,636531 | 1,50075 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0008445 | 0,0008509 | 0,0008573 | 0,0008636 | 0,00087 | 0,0008763 | 0,0008827 | 0,000889 | 0,0008954 | 0,0009018 | 0,0009081 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 4,97E-05 | 5,08E-05 | 5,18E-05 | 5,28E-05 | 5,39E-05 | 5,49E-05 | 5,59E-05 | 5,70E-05 | 5,80E-05 | 5,90E-05 | 6,01E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 4,97E-05 | 5,08E-05 | 5,18E-05 | 5,28E-05 | 5,39E-05 | 5,49E-05 | 5,59E-05 | 5,70E-05 | 5,80E-05 | 5,90E-05 | 6,01E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 239,163 | 239,163 | 239,163 | 239,163 | 239,163 | 239,163 | 239,163 | 239,163 | 239,163 | 239,163 | 239,163 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 45,301171 | 45,362307 | 45,423444 | 45,484581 | 45,545717 | 45,606854 | 45,667991 | 45,729128 | 45,790264 | 45,851401 | 45,912538 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Котельная с. Нагорье Нагорьевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 5,07742 | 5,10451 | 5,1316 | 5,15869 | 5,18578 | 5,21287 | 5,23996 | 5,26705 | 5,29414 | 5,32123 | 5,34832 |
| 1.1. | Магистральных | км | 5,07742 | 5,10451 | 5,1316 | 5,15869 | 5,18578 | 5,21287 | 5,23996 | 5,26705 | 5,29414 | 5,32123 | 5,34832 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 1,0688244 | 1,0765376 | 1,0842508 | 1,091964 | 1,0996772 | 1,1073904 | 1,1151036 | 1,1228168 | 1,13053 | 1,1382432 | 1,1459564 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 31,818182 | 28,957416 | 26,096651 | 23,235885 | 20,37512 | 17,514354 | 14,653589 | 11,792823 | 8,9320574 | 6,0712919 | 3,2105263 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 31,818182 | 28,957416 | 26,096651 | 23,235885 | 20,37512 | 17,514354 | 14,653589 | 11,792823 | 8,9320574 | 6,0712919 | 3,2105263 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,7857 | 2,76938 | 2,75306 | 2,73674 | 2,72042 | 2,7041 | 2,68778 | 2,67146 | 2,65514 | 2,63882 | 2,6225 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 383,68251 | 389,01135 | 394,3402 | 399,66904 | 404,99789 | 410,32674 | 415,65558 | 420,98443 | 426,31327 | 431,64212 | 436,97097 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 2,45876 | 2,447898 | 2,437036 | 2,426174 | 2,415312 | 2,40445 | 2,393588 | 2,382726 | 2,371864 | 2,361002 | 2,35014 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 2,45876 | 2,447898 | 2,437036 | 2,426174 | 2,415312 | 2,40445 | 2,393588 | 2,382726 | 2,371864 | 2,361002 | 2,35014 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0005486 | 0,0005428 | 0,000537 | 0,0005312 | 0,0005253 | 0,0005195 | 0,0005137 | 0,0005078 | 0,000502 | 0,0004962 | 0,0004903 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 9,02E-05 | 8,68E-05 | 8,35E-05 | 8,01E-05 | 7,67E-05 | 7,33E-05 | 6,99E-05 | 6,66E-05 | 6,32E-05 | 5,98E-05 | 5,64E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 9,02E-05 | 8,68E-05 | 8,35E-05 | 8,01E-05 | 7,67E-05 | 7,33E-05 | 6,99E-05 | 6,66E-05 | 6,32E-05 | 5,98E-05 | 5,64E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 130,544 | 130,544 | 130,544 | 130,544 | 130,544 | 130,544 | 130,544 | 130,544 | 130,544 | 130,544 | 130,544 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 46,862189 | 47,153816 | 47,445442 | 47,737069 | 48,028696 | 48,320322 | 48,611949 | 48,903576 | 49,195202 | 49,486829 | 49,778456 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 | 0,525 |
| Котельная с. Бектышево Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 2,7696 | 2,65563 | 2,54166 | 2,42769 | 2,31372 | 2,19975 | 2,08578 | 1,97181 | 1,85784 | 1,74387 | 1,6299 |
| 1.1. | Магистральных | км | 2,7696 | 2,65563 | 2,54166 | 2,42769 | 2,31372 | 2,19975 | 2,08578 | 1,97181 | 1,85784 | 1,74387 | 1,6299 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,3834028 | 0,3711554 | 0,358908 | 0,3466607 | 0,3344133 | 0,3221659 | 0,3099185 | 0,2976711 | 0,2854238 | 0,2731764 | 0,260929 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 34,5 | 31,403061 | 28,306122 | 25,209184 | 22,112245 | 19,015306 | 15,918367 | 12,821429 | 9,7244898 | 6,627551 | 3,5306122 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 34,5 | 31,403061 | 28,306122 | 25,209184 | 22,112245 | 19,015306 | 15,918367 | 12,821429 | 9,7244898 | 6,627551 | 3,5306122 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,8639 | 0,84733 | 0,83076 | 0,81419 | 0,79762 | 0,78105 | 0,76448 | 0,74791 | 0,73134 | 0,71477 | 0,6982 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 443,80461 | 436,79582 | 429,78703 | 422,77823 | 415,76944 | 408,76065 | 401,75186 | 394,74307 | 387,73428 | 380,72549 | 373,7167 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,99278 | 0,930213 | 0,867646 | 0,805079 | 0,742512 | 0,679945 | 0,617378 | 0,554811 | 0,492244 | 0,429677 | 0,36711 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,99278 | 0,930213 | 0,867646 | 0,805079 | 0,742512 | 0,679945 | 0,617378 | 0,554811 | 0,492244 | 0,429677 | 0,36711 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0003119 | 0,0003236 | 0,0003352 | 0,0003469 | 0,0003585 | 0,0003701 | 0,0003818 | 0,0003934 | 0,0004051 | 0,0004167 | 0,0004284 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 8,05E-05 | 7,79E-05 | 7,52E-05 | 7,26E-05 | 7,00E-05 | 6,73E-05 | 6,47E-05 | 6,20E-05 | 5,94E-05 | 5,68E-05 | 5,41E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 8,05E-05 | 7,79E-05 | 7,52E-05 | 7,26E-05 | 7,00E-05 | 6,73E-05 | 6,47E-05 | 6,20E-05 | 5,94E-05 | 5,68E-05 | 5,41E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 41,266 | 41,266 | 41,266 | 41,266 | 41,266 | 41,266 | 41,266 | 41,266 | 41,266 | 41,266 | 41,266 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 47,767103 | 48,900733 | 50,034364 | 51,167995 | 52,301625 | 53,435256 | 54,568886 | 55,702517 | 56,836148 | 57,969778 | 59,103409 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| Котельная №1 с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 0,5675 | 0,54891 | 0,53032 | 0,51173 | 0,49314 | 0,47455 | 0,45596 | 0,43737 | 0,41878 | 0,40019 | 0,3816 |
| 1.1. | Магистральных | км | 0,5675 | 0,54891 | 0,53032 | 0,51173 | 0,49314 | 0,47455 | 0,45596 | 0,43737 | 0,41878 | 0,40019 | 0,3816 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,0952988 | 0,0911684 | 0,087038 | 0,0829076 | 0,0787772 | 0,0746468 | 0,0705164 | 0,066386 | 0,0622556 | 0,0581252 | 0,0539948 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 16 | 15,594737 | 15,189474 | 14,784211 | 14,378947 | 13,973684 | 13,568421 | 13,163158 | 12,757895 | 12,352632 | 11,947368 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 16 | 15,594737 | 15,189474 | 14,784211 | 14,378947 | 13,973684 | 13,568421 | 13,163158 | 12,757895 | 12,352632 | 11,947368 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,19234 | 0,190748 | 0,189156 | 0,187564 | 0,185972 | 0,18438 | 0,182788 | 0,181196 | 0,179604 | 0,178012 | 0,17642 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 495,47052 | 476,5293 | 457,58807 | 438,64685 | 419,70562 | 400,7644 | 381,82317 | 362,88195 | 343,94072 | 324,9995 | 306,05827 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,13945 | 0,125505 | 0,11156 | 0,097615 | 0,08367 | 0,069725 | 0,05578 | 0,041835 | 0,02789 | 0,013945 | 0 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,13945 | 0,125505 | 0,11156 | 0,097615 | 0,08367 | 0,069725 | 0,05578 | 0,041835 | 0,02789 | 0,013945 | 0 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0003389 | 0,0003513 | 0,0003636 | 0,0003759 | 0,0003883 | 0,0004006 | 0,000413 | 0,0004253 | 0,0004376 | 0,00045 | 0,0004623 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0003831 | 0,0003508 | 0,0003185 | 0,0002861 | 0,0002538 | 0,0002215 | 0,0001892 | 0,0001569 | 0,0001246 | 9,23E-05 | 6,00E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0003831 | 0,0003508 | 0,0003185 | 0,0002861 | 0,0002538 | 0,0002215 | 0,0001892 | 0,0001569 | 0,0001246 | 9,23E-05 | 6,00E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 8,822 | 8,822 | 8,822 | 8,822 | 8,822 | 8,822 | 8,822 | 8,822 | 8,822 | 8,822 | 8,822 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 45,866694 | 46,280592 | 46,694489 | 47,108387 | 47,522284 | 47,936181 | 48,350079 | 48,763976 | 49,177874 | 49,591771 | 50,005668 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| Центральная котельная с. Берендеево Берендеевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 |
| 1.1. | Магистральных | км | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 | 4,5376 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,731416 | 0,731416 | 0,731416 | 0,731416 | 0,731416 | 0,731416 | 0,731416 | 0,731416 | 0,731416 | 0,731416 | 0,731416 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 29,011429 | 26,772571 | 24,533714 | 22,294857 | 20,056 | 17,817143 | 15,578286 | 13,339429 | 11,100571 | 8,8617143 | 6,6228571 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 29,011429 | 26,772571 | 24,533714 | 22,294857 | 20,056 | 17,817143 | 15,578286 | 13,339429 | 11,100571 | 8,8617143 | 6,6228571 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,2839 | 3,2839 | 3,2839 | 3,2839 | 3,2839 | 3,2839 | 3,2839 | 3,2839 | 3,2839 | 3,2839 | 3,2839 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 222,72785 | 222,72785 | 222,72785 | 222,72785 | 222,72785 | 222,72785 | 222,72785 | 222,72785 | 222,72785 | 222,72785 | 222,72785 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 1,31481 | 1,273997 | 1,233184 | 1,192371 | 1,151558 | 1,110745 | 1,069932 | 1,029119 | 0,988306 | 0,947493 | 0,90668 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 1,31481 | 1,273997 | 1,233184 | 1,192371 | 1,151558 | 1,110745 | 1,069932 | 1,029119 | 0,988306 | 0,947493 | 0,90668 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0007237 | 0,0007237 | 0,0007237 | 0,0007237 | 0,0007237 | 0,0007237 | 0,0007237 | 0,0007237 | 0,0007237 | 0,0007237 | 0,0007237 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 9,97E-05 | 9,53E-05 | 9,08E-05 | 8,64E-05 | 8,19E-05 | 7,75E-05 | 7,31E-05 | 6,86E-05 | 6,42E-05 | 5,97E-05 | 5,53E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 9,97E-05 | 9,53E-05 | 9,08E-05 | 8,64E-05 | 8,19E-05 | 7,75E-05 | 7,31E-05 | 6,86E-05 | 6,42E-05 | 5,97E-05 | 5,53E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 147,72 | 147,72 | 147,72 | 147,72 | 147,72 | 147,72 | 147,72 | 147,72 | 147,72 | 147,72 | 147,72 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 44,983099 | 44,983099 | 44,983099 | 44,983099 | 44,983099 | 44,983099 | 44,983099 | 44,983099 | 44,983099 | 44,983099 | 44,983099 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 |
| Котельная д. Горки Любимцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 3,2929 | 3,27324 | 3,25358 | 3,23392 | 3,21426 | 3,1946 | 3,17494 | 3,15528 | 3,13562 | 3,11596 | 3,0963 |
| 1.1. | Магистральных | км | 3,2929 | 3,27324 | 3,25358 | 3,23392 | 3,21426 | 3,1946 | 3,17494 | 3,15528 | 3,13562 | 3,11596 | 3,0963 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,5810822 | 0,5782189 | 0,5753556 | 0,5724924 | 0,5696291 | 0,5667658 | 0,5639025 | 0,5610392 | 0,558176 | 0,5553127 | 0,5524494 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 31,034091 | 30,466728 | 29,899366 | 29,332003 | 28,764641 | 28,197278 | 27,629915 | 27,062553 | 26,49519 | 25,927828 | 25,360465 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 31,034091 | 30,466728 | 29,899366 | 29,332003 | 28,764641 | 28,197278 | 27,629915 | 27,062553 | 26,49519 | 25,927828 | 25,360465 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,611 | 1,608 | 1,605 | 1,602 | 1,599 | 1,596 | 1,593 | 1,59 | 1,587 | 1,584 | 1,581 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 360,69659 | 359,56996 | 358,44334 | 357,31672 | 356,1901 | 355,06347 | 353,93685 | 352,81023 | 351,68361 | 350,55698 | 349,43036 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 1,01895 | 1,00205 | 0,98515 | 0,96825 | 0,95135 | 0,93445 | 0,91755 | 0,90065 | 0,88375 | 0,86685 | 0,84995 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 1,01895 | 1,00205 | 0,98515 | 0,96825 | 0,95135 | 0,93445 | 0,91755 | 0,90065 | 0,88375 | 0,86685 | 0,84995 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0004892 | 0,0004914 | 0,0004935 | 0,0004956 | 0,0004978 | 0,0004999 | 0,0005021 | 0,0005042 | 0,0005063 | 0,0005085 | 0,0005106 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 2,59E-05 | 2,55E-05 | 2,51E-05 | 2,47E-05 | 2,43E-05 | 2,39E-05 | 2,35E-05 | 2,31E-05 | 2,27E-05 | 2,23E-05 | 2,19E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 2,59E-05 | 2,55E-05 | 2,51E-05 | 2,47E-05 | 2,43E-05 | 2,39E-05 | 2,35E-05 | 2,31E-05 | 2,27E-05 | 2,23E-05 | 2,19E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 74,347 | 74,347 | 74,347 | 74,347 | 74,347 | 74,347 | 74,347 | 74,347 | 74,347 | 74,347 | 74,347 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 46,149597 | 46,237167 | 46,324737 | 46,412308 | 46,499878 | 46,587448 | 46,675019 | 46,762589 | 46,85016 | 46,93773 | 47,0253 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Котельная п. Дубки Алексинского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 4,292 | 4,2456 | 4,1992 | 4,1528 | 4,1064 | 4,06 | 4,0136 | 3,9672 | 3,9208 | 3,8744 | 3,828 |
| 1.1. | Магистральных | км | 4,292 | 4,2456 | 4,1992 | 4,1528 | 4,1064 | 4,06 | 4,0136 | 3,9672 | 3,9208 | 3,8744 | 3,828 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 1,327722 | 1,3227346 | 1,3177472 | 1,3127598 | 1,3077724 | 1,302785 | 1,2977976 | 1,2928102 | 1,2878228 | 1,2828354 | 1,277848 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 34,783784 | 31,772416 | 28,761048 | 25,74968 | 22,738312 | 19,726943 | 16,715575 | 13,704207 | 10,692839 | 7,6814712 | 4,6701031 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 34,783784 | 31,772416 | 28,761048 | 25,74968 | 22,738312 | 19,726943 | 16,715575 | 13,704207 | 10,692839 | 7,6814712 | 4,6701031 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,200176 | 2,185556 | 2,170936 | 2,156316 | 2,141696 | 2,127076 | 2,112456 | 2,097836 | 2,083216 | 2,068596 | 2,053976 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 603,46172 | 605,32894 | 607,19615 | 609,06336 | 610,93057 | 612,79779 | 614,665 | 616,53221 | 618,39943 | 620,26664 | 622,13385 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 2,40638 | 2,296312 | 2,186244 | 2,076176 | 1,966108 | 1,85604 | 1,745972 | 1,635904 | 1,525836 | 1,415768 | 1,3057 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 2,40638 | 2,296312 | 2,186244 | 2,076176 | 1,966108 | 1,85604 | 1,745972 | 1,635904 | 1,525836 | 1,415768 | 1,3057 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0005126 | 0,000515 | 0,0005174 | 0,0005198 | 0,0005222 | 0,0005246 | 0,000527 | 0,0005294 | 0,0005318 | 0,0005342 | 0,0005366 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 7,55E-05 | 7,31E-05 | 7,07E-05 | 6,83E-05 | 6,59E-05 | 6,35E-05 | 6,11E-05 | 5,87E-05 | 5,63E-05 | 5,39E-05 | 5,15E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 7,55E-05 | 7,31E-05 | 7,07E-05 | 6,83E-05 | 6,59E-05 | 6,35E-05 | 6,11E-05 | 5,87E-05 | 5,63E-05 | 5,39E-05 | 5,15E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 105,904 | 105,904 | 105,904 | 105,904 | 105,904 | 105,904 | 105,904 | 105,904 | 105,904 | 105,904 | 105,904 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 48,134331 | 48,476947 | 48,819562 | 49,162177 | 49,504793 | 49,847408 | 50,190024 | 50,532639 | 50,875255 | 51,21787 | 51,560486 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| Котельная с. Дубровицы Дубровицкого сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 |
| 1.1. | Магистральных | км | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 | 1,003 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,2303388 | 0,2303388 | 0,2303388 | 0,2303388 | 0,2303388 | 0,2303388 | 0,2303388 | 0,2303388 | 0,2303388 | 0,2303388 | 0,2303388 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,62142 | 0,62142 | 0,62142 | 0,62142 | 0,62142 | 0,62142 | 0,62142 | 0,62142 | 0,62142 | 0,62142 | 0,62142 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 370,66525 | 370,66525 | 370,66525 | 370,66525 | 370,66525 | 370,66525 | 370,66525 | 370,66525 | 370,66525 | 370,66525 | 370,66525 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 | 0,48569 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0006196 | 0,0006196 | 0,0006196 | 0,0006196 | 0,0006196 | 0,0006196 | 0,0006196 | 0,0006196 | 0,0006196 | 0,0006196 | 0,0006196 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 29,619 | 29,619 | 29,619 | 29,619 | 29,619 | 29,619 | 29,619 | 29,619 | 29,619 | 29,619 | 29,619 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 47,663416 | 47,663416 | 47,663416 | 47,663416 | 47,663416 | 47,663416 | 47,663416 | 47,663416 | 47,663416 | 47,663416 | 47,663416 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 | 0,108 |
| Котельная с.Елизарово Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 |
| 1.1. | Магистральных | км | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 | 0,7419 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,1880866 | 0,1880866 | 0,1880866 | 0,1880866 | 0,1880866 | 0,1880866 | 0,1880866 | 0,1880866 | 0,1880866 | 0,1880866 | 0,1880866 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,44821 | 0,44821 | 0,44821 | 0,44821 | 0,44821 | 0,44821 | 0,44821 | 0,44821 | 0,44821 | 0,44821 | 0,44821 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 419,63945 | 419,63945 | 419,63945 | 419,63945 | 419,63945 | 419,63945 | 419,63945 | 419,63945 | 419,63945 | 419,63945 | 419,63945 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0006041 | 0,0006041 | 0,0006041 | 0,0006041 | 0,0006041 | 0,0006041 | 0,0006041 | 0,0006041 | 0,0006041 | 0,0006041 | 0,0006041 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001187 | 0,0001124 | 0,0001062 | 9,99E-05 | 9,37E-05 | 8,74E-05 | 8,12E-05 | 7,49E-05 | 6,87E-05 | 6,24E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001187 | 0,0001124 | 0,0001062 | 9,99E-05 | 9,37E-05 | 8,74E-05 | 8,12E-05 | 7,49E-05 | 6,87E-05 | 6,24E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 21,239 | 21,239 | 21,239 | 21,239 | 21,239 | 21,239 | 21,239 | 21,239 | 21,239 | 21,239 | 21,239 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 47,38627 | 47,38627 | 47,38627 | 47,38627 | 47,38627 | 47,38627 | 47,38627 | 47,38627 | 47,38627 | 47,38627 | 47,38627 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| Котельная с. Ефимьево Скоблевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 |
| 1.1. | Магистральных | км | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 | 0,2543 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,0404438 | 0,0404438 | 0,0404438 | 0,0404438 | 0,0404438 | 0,0404438 | 0,0404438 | 0,0404438 | 0,0404438 | 0,0404438 | 0,0404438 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 32 | 29,1 | 26,2 | 23,3 | 20,4 | 17,5 | 14,6 | 11,7 | 8,8 | 5,9 | 3 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,2333 | 0,2333 | 0,2333 | 0,2333 | 0,2333 | 0,2333 | 0,2333 | 0,2333 | 0,2333 | 0,2333 | 0,2333 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 173,35534 | 173,35534 | 173,35534 | 173,35534 | 173,35534 | 173,35534 | 173,35534 | 173,35534 | 173,35534 | 173,35534 | 173,35534 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 | 0,09847 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0009174 | 0,0009174 | 0,0009174 | 0,0009174 | 0,0009174 | 0,0009174 | 0,0009174 | 0,0009174 | 0,0009174 | 0,0009174 | 0,0009174 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 0,0001199 | 0,0001135 | 0,0001071 | 0,0001008 | 9,44E-05 | 8,80E-05 | 8,16E-05 | 7,53E-05 | 6,89E-05 | 6,25E-05 | 5,61E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 10,459 | 10,459 | 10,459 | 10,459 | 10,459 | 10,459 | 10,459 | 10,459 | 10,459 | 10,459 | 10,459 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 44,83069 | 44,83069 | 44,83069 | 44,83069 | 44,83069 | 44,83069 | 44,83069 | 44,83069 | 44,83069 | 44,83069 | 44,83069 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Котельная п.Рязанцево Рязанцевского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 3,5976 | 3,57348 | 3,54936 | 3,52524 | 3,50112 | 3,477 | 3,45288 | 3,42876 | 3,40464 | 3,38052 | 3,3564 |
| 1.1. | Магистральных | км | 3,5976 | 3,57348 | 3,54936 | 3,52524 | 3,50112 | 3,477 | 3,45288 | 3,42876 | 3,40464 | 3,38052 | 3,3564 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,6514194 | 0,6480051 | 0,6445908 | 0,6411764 | 0,6377621 | 0,6343478 | 0,6309335 | 0,6275192 | 0,6241048 | 0,6206905 | 0,6172762 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 35,152542 | 32,193925 | 29,235308 | 26,276691 | 23,318074 | 20,359457 | 17,40084 | 14,442223 | 11,483606 | 8,5249888 | 5,5663717 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 35,152542 | 32,193925 | 29,235308 | 26,276691 | 23,318074 | 20,359457 | 17,40084 | 14,442223 | 11,483606 | 8,5249888 | 5,5663717 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,8985 | 1,89449 | 1,89048 | 1,88647 | 1,88246 | 1,87845 | 1,87444 | 1,87043 | 1,86642 | 1,86241 | 1,8584 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 343,1232 | 342,02635 | 340,92949 | 339,83264 | 338,73578 | 337,63893 | 336,54207 | 335,44522 | 334,34836 | 333,2515 | 332,15465 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 1,27582 | 1,212762 | 1,149704 | 1,086646 | 1,023588 | 0,96053 | 0,897472 | 0,834414 | 0,771356 | 0,708298 | 0,64524 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 1,27582 | 1,212762 | 1,149704 | 1,086646 | 1,023588 | 0,96053 | 0,897472 | 0,834414 | 0,771356 | 0,708298 | 0,64524 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0005277 | 0,0005303 | 0,0005329 | 0,0005355 | 0,0005381 | 0,0005407 | 0,0005433 | 0,0005459 | 0,0005485 | 0,0005511 | 0,0005537 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 4,42E-05 | 4,45E-05 | 4,49E-05 | 4,53E-05 | 4,56E-05 | 4,60E-05 | 4,64E-05 | 4,67E-05 | 4,71E-05 | 4,75E-05 | 4,78E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 4,42E-05 | 4,45E-05 | 4,49E-05 | 4,53E-05 | 4,56E-05 | 4,60E-05 | 4,64E-05 | 4,67E-05 | 4,71E-05 | 4,75E-05 | 4,78E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 81,697 | 81,697 | 81,697 | 81,697 | 81,697 | 81,697 | 81,697 | 81,697 | 81,697 | 81,697 | 81,697 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 43,032394 | 43,125248 | 43,218102 | 43,310956 | 43,40381 | 43,496664 | 43,589518 | 43,682372 | 43,775226 | 43,86808 | 43,960934 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Котельная с. Смоленское Смоленского сельского округа | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Един. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Протяженность тепловых сетей,в том числе: | км | 3,0825 | 3,06044 | 3,03838 | 3,01632 | 2,99426 | 2,9722 | 2,95014 | 2,92808 | 2,90602 | 2,88396 | 2,8619 |
| 1.1. | Магистральных | км | 3,0825 | 3,06044 | 3,03838 | 3,01632 | 2,99426 | 2,9722 | 2,95014 | 2,92808 | 2,90602 | 2,88396 | 2,8619 |
| 1.2. | Распределительных | км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей,в том числе | тыс. м2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | Магистральных | тыс. м2 | 0,5669582 | 0,564948 | 0,5629379 | 0,5609277 | 0,5589176 | 0,5569074 | 0,5548972 | 0,5528871 | 0,5508769 | 0,5488668 | 0,5468566 |
| 2.2. | Распределительных | тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 20,100917 | 20,097622 | 20,094326 | 20,091031 | 20,087735 | 20,084439 | 20,081144 | 20,077848 | 20,074552 | 20,071257 | 20,067961 |
| 3.1. | Магистральных | лет | 20,100917 | 20,097622 | 20,094326 | 20,091031 | 20,087735 | 20,084439 | 20,081144 | 20,077848 | 20,074552 | 20,071257 | 20,067961 |
| 3.2. | Распределительных | лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,31792 | 1,313572 | 1,309224 | 1,304876 | 1,300528 | 1,29618 | 1,291832 | 1,287484 | 1,283136 | 1,278788 | 1,27444 |
| 5 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 430,19167 | 430,08206 | 429,97245 | 429,86285 | 429,75324 | 429,64363 | 429,53403 | 429,42442 | 429,31482 | 429,20521 | 429,0956 |
| 6 | Номративные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 1,28688 | 1,280191 | 1,273502 | 1,266813 | 1,260124 | 1,253435 | 1,246746 | 1,240057 | 1,233368 | 1,226679 | 1,21999 |
| 6.1. | Магистральных | тыс.Гкал | 1,28688 | 1,280191 | 1,273502 | 1,266813 | 1,260124 | 1,253435 | 1,246746 | 1,240057 | 1,233368 | 1,226679 | 1,21999 |
| 6.1. | Распределительных | тыс.Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,0004275 | 0,0004293 | 0,0004311 | 0,0004329 | 0,0004347 | 0,0004364 | 0,0004382 | 0,00044 | 0,0004418 | 0,0004435 | 0,0004453 |
| 9 | Количество повреждений(отказов) в тепловых сетях,приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 7,92E-05 | 7,91E-05 | 7,91E-05 | 7,91E-05 | 7,90E-05 | 7,90E-05 | 7,89E-05 | 7,89E-05 | 7,89E-05 | 7,88E-05 | 7,88E-05 |
| 10.2. | Магистральных | ед./м/год | 7,92E-05 | 7,91E-05 | 7,91E-05 | 7,91E-05 | 7,90E-05 | 7,90E-05 | 7,89E-05 | 7,89E-05 | 7,89E-05 | 7,88E-05 | 7,88E-05 |
| 10.2. | Распределительных | ед./м/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловых сетям по схеме с неопсредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Расчетный расход теплоносителя(в соответствие с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 62,907 | 62,907 | 62,907 | 62,907 | 62,907 | 62,907 | 62,907 | 62,907 | 62,907 | 62,907 | 62,907 |
| 14 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 47,732032 | 47,894879 | 48,057727 | 48,220574 | 48,383421 | 48,546268 | 48,709115 | 48,871962 | 49,034809 | 49,197656 | 49,360503 |
| 15 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |

# 16. Ценовые (тарифные) последствия

## 16.1 Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом

Финансово-экономические расчеты последствий от реализации предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению выполнялись в разрезе основных систем теплоснабжения города Переславль-Залесский и сельских поселений Городского округа город Переславль-Залесский в отношении источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций ООО «ЭкоПетровск», муниципального унитарного предприятия городского округа города Переславль-Залесский «Теплосервис» (далее МУП «Теплосервис», ООО «Межмуниципальные Энергетические Системы» (далее ООО «МЭС»), т.е. для тех организаций, которые являются теплоснабжающими организациями на территории Городского округа город Переславль-Залесский в пределах своих зон эксплуатационной ответственности.

Статья 15 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» обязывает ЕТО и теплоснабжающие организации заключать договоры теплоснабжения с потребителями тепла в пределах своей зоны теплоснабжения и осуществлять взаиморасчеты с потребителем за оказанные услуги по установленным уполномоченным Федеральным органом тарифам. С этой целью выполнялись расчеты тарифов на перспективный краткосрочный и среднесрочный период, установленный настоящим проектом, т.е. на 5 лет и 10 лет до 2031 года.

При проведении расчетов принимались следующие допущения:

Финансово-экономические расчеты, как уже отмечалось, выполнялись в разрезе основных систем теплоснабжения города Переславль-Залесский ООО «ЭкоПетровск» (1 источник), МУП «Теплосервис» (5 источников), ООО «МЭС» (2 источника) и сельских поселений Городского округа город Переславль-Залесский в отношении 17 источников тепловой энергии МУП «Теплосервис»;

В варианте ситуации «без проекта» предполагалось, что мероприятия, запланированные в рамках предложений оптимизации схемы теплоснабжения не реализуются, но программа энергосбережения выполняется, новые потребители подключаются.

### Расчет тарифных последствий для потребителей зон действия источников теплоснабжения МУП «Теплосервис» сельских поселений городского округа город Переславль-Залесский, при реализации инвестиционных мероприятий в соответствии со схемой теплоснабжения.

В расчетах тарифных последствий для потребителей сельских поселений городского округа город Переславль-Залесский (17 источников тепловой энергии), при реализации инвестиционных мероприятий в соответствии со схемой теплоснабжения, приняты следующие источники финансирования инвестиционных мероприятий:

- амортизация основных фондов (исходя из фактически начисляемой амортизации на тепловую энергию),

- плата за подключение,

- прибыль, направленная на инвестиции.

Расчеты показателей тарифных последствий МУП «Теплосервис» в сельских поселениях городского округа «город Переславль-Залесский» в целом по источникам, входящим в зону её действия при финансировании за счет прибыли предприятия показывают, что с учетом реализации предлагаемых проектом схемы теплоснабжения мероприятий, на всех этапах реализации тариф на тепловую энергию в сельских поселениях городского округа «город Переславль-Залесский» значительно выше, чем по прогнозному темпу роста тарифа МЭР.

Это связано с капитальными вложениями средств на реализацию мероприятий схемы теплоснабжения (инвестиционная составляющая). Отношение капитальных вложений проекта мероприятий схемы к НВВ значительны, что не позволяет реализовать мероприятия схемы теплоснабжения без серьезного бюджетного финансирования или значительного увеличения тарифной нагрузки на потребителей. Бюджетное финансирование напрямую зависит от решения исполнительной власти городского округа «город Переславль-Залесский», т.к. зависит от бюджета разных уровней и прочих проектов. Данный вопрос не рассматривается в этой работе.

В настоящее время тариф для конечных потребителей тепловой энергии в зонах действия данных источников довольно высокий и дальнейший (инвестиционный) рост может вызвать серьезную социальную напряженность, т.о. решение данной проблемы в сложившейся ситуации будет одно:

- необходимо рассмотреть вопрос о финансировании более 85 % капитальных вложений (около 115 млн. руб.) только по источникам теплоснабжения и 50% по тепловым сетям (экспертная оценка), что в итоге может составить около 450 млн.руб. только по сельским поселениям городского округа «город Переславль-Залесский».

Расчетные показатели и графическое представление тарифных последствий приведены в таблице 16.1.1. Сравнение показателей представлено на рисунке 13.1.

Таблица . – Тарифные последствия для потребителей сельских округов городского поселения город Переславль-Залесский теплоснабжающая организация МУП «Теплосервис» (сводная 17 источников)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование зоны | Показатель | Ед. измерения | Год | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| МУП "Тепло-сервис" сельские поселения (17 зон источников теплоснабжения) | Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям (без учета реализации инвестиционных мероприятий) | руб./  Гкал | 3 741,33 | 3 633,57 | 3 768,01 | 3 907,43 | 4 055,91 | 4 210,04 | 4 370,02 | 4 536,08 | 4 708,45 | 4 887,37 | 5 073,09 | 5 265,87 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 70,159 | 70,159 | 70,159 | 70,159 | 70,159 | 70,159 | 70,159 | 70,159 | 70,159 | 70,159 | 70,159 | 70,159 |
| НВВ | тыс. руб. | 257 442,75 | 266 403,67 | 270 967,12 | 279 638,07 | 288 586,48 | 297 821,25 | 307 351,53 | 317 186,78 | 327 336,76 | 337 811,53 | 348 621,50 | 359 777,39 |
| Прибыль, направленная на инвестиции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 59 576,92 | 75 220,10 | 80 829,67 | 65 186,49 | 54 159,11 | 54 159,11 | 54 159,11 | 54 159,11 | 54 159,11 | 54 159,11 |
| Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям (с учетом реализации инвестиционных мероприятий) | руб./  Гкал | 3 741,33 | 3 633,57 | 4 711,37 | 5 057,93 | 5 265,43 | 5 174,09 | 5 152,75 | 5 292,93 | 5 437,61 | 5 586,91 | 5 740,98 | 5 899,99 |

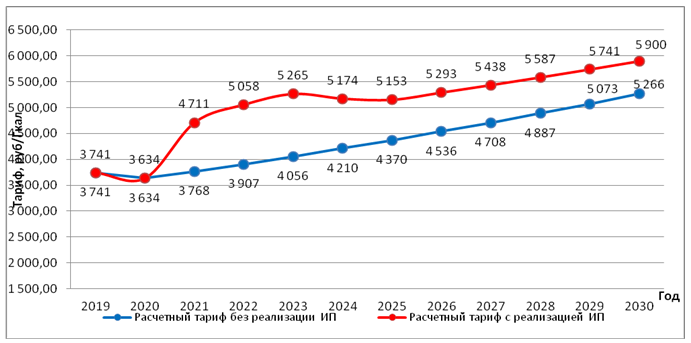


Рисунок 13.- Сравнение показателей тарифов МУП «Теплосервис» по источникам сельских поселений ГО города Переславль-Залесский

(сводная 17 источников)

### Расчет тарифных последствий для потребителей зон действия источников теплоснабжения МУП «Теплосервис» (5 источников тепловой энергии) городского округа город Переславль-Залесский, при реализации инвестиционных мероприятий в соответствии со схемой теплоснабжения

В расчетах тарифных последствий для потребителей городского округа город Переславль-Залесский (5 источников тепловой энергии) до 2031 года, при реализации инвестиционных мероприятий в соответствии со схемой теплоснабжения, приняты следующие источники финансирования инвестиционных мероприятий:

- амортизация основных фондов (исходя из фактически начисляемой амортизации на тепловую энергию),

- плата за подключение,

- инвестиционная составляющая тарифа на тепловую энергию.

Расчеты показателей тарифных последствий МУП «Теплосервис» в городском округе город Переславль-Залесский по всем источникам, входящим в зону её действия показывают, что с учетом реализации предлагаемых проектом схемы теплоснабжения мероприятий, на начальном этапе реализации мероприятий тариф на тепловую энергию по зонам МУП «Теплосервис» в городе Переславль-Залесский выше, чем по индексной модели. Это связано с единовременным вложением средств на реализацию проектов (инвестиционная составляющая). Однако, уже с 2024 года, тариф для потребителей снижается до уровня варианта «без реализации ИП».

Результаты расчетов приведены в таблице 16.1.2, 16.1.3 и на рисунке 13.2, 13.3.

Таблица . – Тарифные последствия для потребителей городского округа город Переславль-Залесский (5 источников тепловой энергии)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование зоны** | **Показатель** | **Ед. измерения** | **Год** | | | | | | | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| МУП "Теплосервис" городское поселение (5 зон источников теплоснабжения) | Тариф на тепловую энергию, по-ставляемую потребителям (без учета реализации инвестицион-ных мероприятий) | руб./  Гкал | 2 313,52 | 2 317,85 | 2 392,02 | 2 468,57 | 2 547,56 | 2 629,08 | 2 713,21 | 2 800,04 | 2 889,64 | 2 982,10 | 3 077,53 | 3 176,01 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 6,193 | 6,438 | 6,438 | 6,438 | 49,33 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 |
| НВВ | тыс. руб. | 17 940,58 | 18 296,00 | 18 972,95 | 19 674,95 | 81 319,61 | 83 921,84 | 86 607,34 | 89 378,77 | 92 238,89 | 95 190,54 | 98 236,63 | 101 380,21 |
| Прибыль, направленная на инвестиции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 315,07 | 43 901,19 | 48 380,65 |  |  |  |  |  |  |  |
| Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям (с учетом реализации инвестиционных мероприятий) | руб./  Гкал | 2 313,52 | 2 317,85 | 2 996,08 | 9 875,52 | 2 629,30 | 1 703,08 | 1 757,58 | 1 813,82 | 1 871,86 | 1 931,76 | 1 993,58 | 2 057,37 |

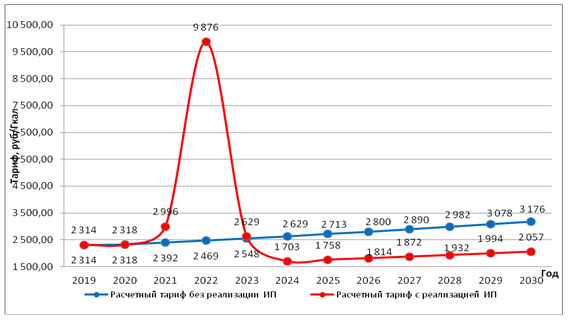


Рисунок 13. -Сравнение показателей тарифных последствий для потребителей городского округа город Переславль-Залесский

(5 источников тепловой энергии)

Таблица .– Тарифные последствия для потребителей городского округа город Переславль-Залесский (5 источников тепловой энергии) (бюджетное финансирование)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование зоны** | **Показатель** | **Ед. измерения** | **Год** | | | | | | | | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| МУП "Теплосервис" городское поселение (5 зон источников теплоснабжения) | Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям (без учета реализации инвестиционных мероприятий) | руб./Гкал | 2 313,52 | 2 317,85 | 2 392,02 | 2 468,57 | 2 547,56 | 2 629,08 | 2 713,21 | 2 800,04 | 2 889,64 | 2 982,10 | 3 077,53 | 3 176,01 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 6,193 | 6,438 | 6,438 | 6,438 | 49,33 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 | 49,28 |
| НВВ | тыс. руб. | 17 940,58 | 18 296,00 | 18 972,95 | 19 674,95 | 81 319,61 | 83 921,84 | 86 607,34 | 89 378,77 | 92 238,89 | 95 190,54 | 98 236,63 | 101 380,21 |
| Прибыль, направленная на инвестиции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3027,07 | 2712,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям (с учетом реализации инвестиционных мероприятий) | руб./Гкал | 2 313,52 | 2 317,85 | 2 392,02 | 2 468,57 | 1  709,84 | 1   757,45 | 1 757,58 | 1 813,82 | 1 871,86 | 1 931,76 | 1 993,58 | 2 057,37 |

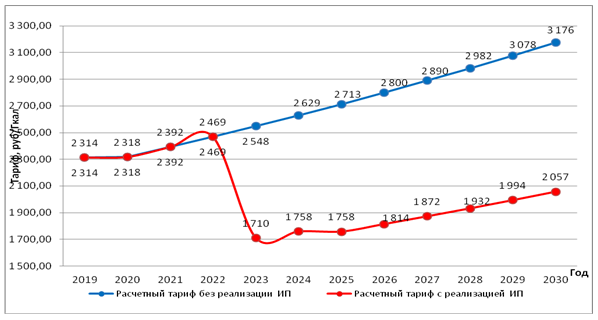


Рисунок 13. -Сравнение показателей тарифных последствий для потребителей городского округа город Переславль-Залесский

(5 источников тепловой энергии) (бюджетное финансирование)

### **Расчет** ценовых последствий для объектов ООО «ЭкоПетровск»

В расчетах тарифных последствий для потребителей от котельной ООО «ЭкоПетровск» городского округа город Переславль-Залесский до 2031 года, при реализации инвестиционных мероприятий в соответствии со схемой теплоснабжения, приняты следующие источники финансирования инвестиционных мероприятий:

- амортизация основных фондов (исходя из фактически начисляемой амортизации на тепловую энергию),

- плата за подключение,

- инвестиционная составляющая тарифа на тепловую энергию.

Расчеты показателей тарифных последствий ООО «ЭкоПетровск» в городском округе город Переславль-Залесский по источнику, входящим в зону её действия ЕТО показывают, что с учетом реализации предлагаемых проектом схемы теплоснабжения мероприятий, на начальном этапе реализации мероприятий тариф на тепловую энергию по зоне ООО «ЭкоПетровск» в городе Переславль-Залесский выше, чем по индексной модели. Это связано с единовременным вложением средств на реализацию проектов (инвестиционная составляющая). Однако, уже с 2025 года, тариф для потребителей снижается до уровня варианта «без проекта».

Результаты расчетов приведены в таблице 16.1.4 и на рисунке 13.4.

Таблица .– Тарифные последствия для потребителей ООО «ЭкоПетровск»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование зоны** | **Показатель** | **Ед. измере-**  **ния** | **Год** | | | | | | | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| ООО "ЭкоПетровск" городское поселение  (1 зона источника теплоснабжения) | Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям (без учета реализации инвестиционных мероприятий) | руб./Гкал | 1 035,40 | 1 076,82 | 1 111,27 | 1 146,83 | 1 183,53 | 1 221,41 | 1 260,49 | 1 300,83 | 1 342,45 | 1 385,41 | 1 429,75 | 1 475,50 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 378,400 | 352,250 | 352,250 | 352,250 | 352,250 | 352,250 | 352,250 | 352,250 | 352,250 | 352,250 | 352,250 | 352,250 |
| НВВ | тыс. руб. | 391 794,14 | 389 394,17 | 417 837,15 | 424 727,74 | 418 943,07 | 422 358,32 | 418 943,07 | 432 349,25 | 446 184,43 | 460 462,33 | 475 197,12 | 490 403,43 |
| Прибыль, направленная на инвестиции | тыс. руб. | 0,00 | 6 278,33 | 13 168,92 | 7 384,25 | 10 799,50 | 7 384,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям (с учетом реализации инвестиционных мероприятий) | руб./Гкал | 1 035,40 | 1 123,27 | 1 223,58 | 1 226,72 | 1 219,99 | 1 219,99 | 1 189,34 | 1 227,39 | 1 266,67 | 1 307,20 | 1 349,03 | 1 392,20 |

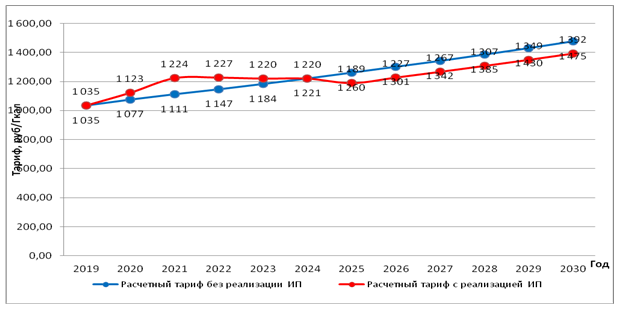


Рисунок 13.- Сравнение показателей тарифов ООО «ЭкоПетровск».

### Расчет ценовых последствий для ООО «МЭС»

Для зоны действия ООО «МЭС» были выполнены расчеты перспективных тарифов до 2031 года. Инвестиционная составляющая в тарифе отсутствует.

Результаты расчетов приведены в таблице 16.1.5 и на рисунке 13.5.

Таблица .5 – Тарифные последствия для потребителей ООО «МЭС»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование зоны** | **Показатель** | **Ед. измерения** | **Год** | | | | | | | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| ООО "МЭС" городское поселение (2 зоны п. Чкаловский и п. Молодеж-ный) | Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям (без учета реализации инвестиционных мероприятий) | руб./  Гкал | 1 638,49 | 1 697,47 | 1 760,28 | 1 825,41 | 2 023,93 | 2 104,88 | 2 189,08 | 2 276,64 | 2 367,71 | 2 462,41 | 2 560,91 | 2 663,35 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | 46,328 | 46,328 | 46,328 | 46,328 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 |
| НВВ | тыс. руб. | 75 907,73 | 78 640,41 | 81 550,11 | 84 567,46 | 6 024,62 | 6 265,60 | 6 516,23 | 6 776,88 | 7 047,95 | 7 329,87 | 7 623,07 | 7 927,99 |
| Прибыль, направленная на инвестиции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям (с учетом реализации инвестиционных мероприятий) | руб./  Гкал | 1 638,49 | 1 697,47 | 1 760,28 | 1 825,41 | 2 023,93 | 2 104,88 | 2 189,08 | 2 276,64 | 2 367,71 | 2 462,41 | 2 560,91 | 2 663,35 |

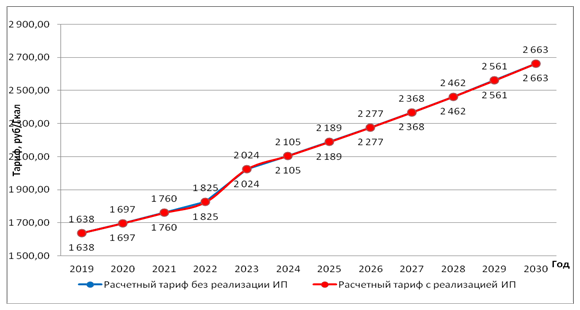


Рисунок 13. - Сравнение показателей тарифов ООО «МЭС».

## Расчет ценовых последствий для потребителей зоны действия ЕТО МУП «Теплосервис» городского округа город Переславль-Залесский, при реализации инвестиционных мероприятий в соответствии со схемой теплоснабжения.

В соответствии с Федеральным законом №190-ФЗ с учетом особенностей, установленных Правилами организации теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 года №808, единой теплоснабжающей организации МУП «Теплосервис» в зоне деятельности ЕТО установлены тарифы (среднегодовые) на поставляемую тепловую энергию из тепловых сетей дифференциацией по системам теплоснабжения:

- в зоне действия МУП «Теплосервис» - 2910,68 руб./Гкал без НДС;

- в зоне действия котельной ООО «ЭкоПетровск» - 1645,86 руб./Гкал без НДС;

- в зоне действия котельной мкр-н Чкаловский – 1569,67 руб./Гкал без НДС;

- в зоне действия котельной мкр-н Молодежный – 1758,42 руб./Гкал без НДС.

Таким образом в данной работе, как базовые, для ЕТО системы теплоснабжения Городского округа город Переславль-Залесский рассчитывались средневзвешенные показатели ТЭП, операционных затрат, необходимой валовой выручки (НВВ) и тарифов по зоне её действия. Прогнозируемый тариф по зоне ЕТО в случае принятия решения о выборе одной ЕТО МУП «Теплосервис» вычислялся как средневзвешенный показатель, т.е. из отношения суммарной необходимой валовой выручки всех потенциальных источников к общему объему полезного отпуска тепловой энергии потребителям этими источниками тепловой энергии.

Тарифные последствия для потребителей ЕТО «без проекта» и «с проектом» указаны в таблицах ниже.

Таблица . – Тарифные последствия для потребителей ЕТО «без проекта»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Год** | | | | | | | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **1** | **МУП "Теплосервис" сельские поселения (17 зон источников теплоснабжения)** | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 70,16 | 70,16 | 69,53 | 68,97 | 68,49 | 68,07 | 67,70 | 67,37 | 67,09 | 66,73 | 66,51 | 64,99 |
| 1.2 | Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал | 3 741 | 3 634 | 3 768 | 3 907 | 4 056 | 4 210 | 4 370 | 4 536 | 4 708 | 4 887 | 5 073 | 5 266 |
| **2** | **МУП "Теплосервис" городское поселение (5 зон источников теплоснабжения)** | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 6,19 | 6,29 | 6,39 | 6,39 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 |
| 2.2 | Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал | 2 897 | 2 908 | 3 016 | 3 127 | 3 246 | 3 369 | 3 497 | 3 630 | 3 768 | 3 911 | 4 060 | 4 214 |
| **3** | **ООО "МЭС" городские поселения (2 зоны п. Чкаловский и п. Молодежный)** | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 39,81 | 42,42 | 46,33 | 46,33 | 2,73 | 2,83 | 2,94 | 3,05 | 3,17 | 3,29 | 3,41 | 3,54 |
| 3.2 | Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал | 1 638 | 1 658 | 1 719 | 1 783 | 2 024 | 2 105 | 2 189 | 2 277 | 2 368 | 2 462 | 2 561 | 2 663 |
| **4** | **ООО " ЭкоПетровск " городское поселение (1 зона источника теплоснабжения)** | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 201,78 | 214,67 | 222,61 | 230,85 | 239,62 | 248,73 | 258,18 | 267,99 | 278,17 | 288,74 | 299,72 | 311,11 |
| 4.2 | Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал | 1 619 | 1 677 | 1 739 | 1 803 | 1 872 | 1 943 | 2 017 | 2 094 | 2 173 | 2 256 | 2 341 | 2 430 |
| **Суммарный полезный отпуск, тыс. Гкал** | | **317,94** | **333,54** | **344,85** | **352,54** | **360,58** | **369,36** | **378,55** | **388,15** | **398,16** | **408,49** | **419,37** | **429,37** |
| **Средний тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал** | | **2 114** | **2 109** | **2 169** | **2 236** | **2 477** | **2 554** | **2 634** | **2 716** | **2 801** | **2 889** | **2 980** | **3 068** |

Таблица . – Тарифные последствия для потребителей ЕТО «с проектом»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **Год** | | | | | | | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** |
| **1** | **МУП "Теплосервис" сельские поселения (17 зон источников теплоснабжения)** | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 70,16 | 70,16 | 69,53 | 68,97 | 68,49 | 68,07 | 67,70 | 67,37 | 67,09 | 66,73 | 66,51 | 64,99 |
| 1.2 | Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал | 3 741 | 3 634 | 3 768 | 3 999 | 4 726 | 4 992 | 4 728 | 4 536 | 4 708 | 4 887 | 5 073 | 5 266 |
| **2** | **МУП "Теплосервис" городское поселение (5 зон источников теплоснабжения)** | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 6,19 | 6,29 | 6,39 | 6,39 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 | 49,74 |
| 2.2 | Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал | 2 897 | 2 908 | 2 971 | 4 906 | 3 468 | 3 369 | 3 497 | 3 630 | 3 768 | 3 911 | 4 060 | 4 214 |
| **3** | **ООО "МЭС" городское поселение (2 зоны п. Чкаловский и п. Молодежный)** | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 39,81 | 42,42 | 46,33 | 46,33 | 2,73 | 2,83 | 2,94 | 3,05 | 3,17 | 3,29 | 3,41 | 3,54 |
| 3.2 | Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал | 1 558 | 1 578 | 1 719 | 1 783 | 2 024 | 2 105 | 2 189 | 2 277 | 2 368 | 2 462 | 2 561 | 2 663 |
| **4** | **ООО "ЭкоПетровск" городское поселение (1 зона источника теплоснабжения)** | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 201,78 | 214,67 | 222,61 | 230,85 | 239,62 | 248,73 | 258,18 | 267,99 | 278,17 | 288,74 | 299,72 | 311,11 |
| 4.2 | Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал | 1 619 | 1 668 | 1 798 | 1 835 | 1 917 | 1 973 | 2 017 | 2 094 | 2 173 | 2 256 | 2 341 | 2 430 |
| **Суммарный полезный отпуск, тыс. Гкал** | | **317,94** | **333,54** | **344,85** | **352,54** | **360,58** | **369,36** | **378,55** | **388,15** | **398,16** | **408,49** | **419,37** | **429,37** |
| **Средний тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, руб./Гкал** | | **2104** | **2093** | **2206** | **2307** | **2665** | **2718** | **2698** | **2716** | **2801** | **2889** | **2980** | **3068** |

Рисунок 13.- Сравнение средневзвешенного тарифа на тепловую энергию «с проектом» и в соответствии