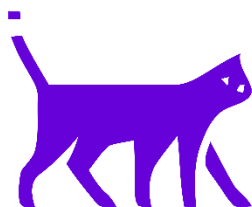


Тел.: +7 953 682-17-04
Web: www.v-naladka.ru
E-mail: info@v-naladka.ru



ВЯТКА
НАЛАДКА

СРО-Э-109-0160-01
ISO 9001:2015

УТВЕРЖДЕНО:

Глава Слободского
муниципального района

_____ А.И. Костылев

РАЗРАБОТАНО:

ООО «Вятка Наладка»
Генеральный директор

_____ Е.А. Суслов

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

СТУЛОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СЛОБОДСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2037 ГОДА
(актуализация на 2027 год)

Том 1 – Утверждаемая часть

Киров, 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	7
ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ.....	10
СОКРАЩЕНИЯ	13
ХАРАКТЕРИСТИКА СТУЛОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СЛОБОДСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ.....	14
1 ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ.....	15
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) ...	15
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	17
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	18
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городском округу.....	19
2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	21
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	21
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	22
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	23
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, муниципального округа, города федерального значения	27
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)	27
3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	32
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	32

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	33
4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ	36
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Сельского поселения	36
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения сельского поселения.....	38
5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	39
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях сельского поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения сельского поселения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	39
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	39
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	40
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	40
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	40
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	40
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	41
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	41
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	41
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	42

6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	43
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	43
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах сельского поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку	43
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	44
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	44
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	45
7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	48
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	48
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	48
8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	49
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	49
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	53
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	53
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении.....	53
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения.....	53
9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....	55
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	55

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	56
9.3. 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	56
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	56
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	56
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	56
10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	57
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	57
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	57
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	57
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	59
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения	59
11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	60
11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.....	60
12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	61
12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».	61
13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ.....	62
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	62
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	62
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и	

иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 62

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) – также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения;62

13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок.....63

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения сельского поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения63

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) схемы водоснабжения сельского поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 63

14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ64

14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения, а в ценовых зонах теплоснабжения также должен содержать целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии и результаты их достижения, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения сельского поселения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого сельского поселения. Указанные значения определены в главе 13 обосновывающих материалов к схемам теплоснабжения64

15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ69

15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя, осуществленных в соответствии с главой 14 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.69

16 ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ.....79

17 СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ81

ВВЕДЕНИЕ

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

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

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

Конечной целью грамотно организованной схемы теплоснабжения является:

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

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

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

Основные принципы разработки схемы теплоснабжения:

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

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

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

Основанием для разработки схемы теплоснабжения является:

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

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

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

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

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

СОКРАЩЕНИЯ

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

ХАРАКТЕРИСТИКА СТУЛОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СЛОБОДСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Стуловское СП входит в состав Слободского муниципального района, расположенного в центральной части Кировской области. Граничит с городом Слободским, Денисовским и Ленинским сельскими поселениями. Численность населения на начало 2025 года составляет 4827 человека. В состав поселения входит 11 населенных пунктов: д. Стулово (административный центр), д. Бакули, д. Воробы, д. Деньгины, д. Зотовы, д. Зяблицы, д. Коневы, д. Нижние Кропачи, д. Родионово, д. Ситники, д. Щуково.



Рисунок 1 – Слободской муниципальный район на карте Кировской области

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

В настоящее время на территории Стуловского СП действует 4 источника централизованного теплоснабжения, отопливающие жилые и административные и социально-значимые объекты. Суммарная установленная мощность источников тепла составляет 10,322 Гкал/час. Обслуживание котельных осуществляется:

1. МАУ «Теплопроводность» - обслуживание систем теплоснабжения Котельной №13 (д. Нижние Кропачи) и котельной ПМК-14 (д. Стулово, ул. Мелиораторов, 5к);
2. КОГУП «Облкоммунсервис» - обслуживание системы теплоснабжения Котельной №1 (д. Стулово, ул. Тракторная, 58) и котельной №2 (д. Стулово, ул. Новая, 59);

Краткая характеристика источников теплоснабжения с указанием ресурсоснабжающих организаций приведен в таблице 1.

Таблица 1 - Перечень источников централизованного и децентрализованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Обслуживающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Основной вид топлива / резервный вид топлива
Объекты централизованного теплоснабжения				
1	Котельная № 13 (д. Нижние Кропачи, д. 14а)	МАУ «Теплопроводность»	1,25	каменный уголь
2	Котельная ПМК-14 (д. Стулово, ул. Мелиораторов, 5к)*	МАУ «Теплопроводность»	1,260	опил, дрова
3	Котельная №1 (д. Стулово, ул. Тракторная, 58)	КОГУП «Облкоммунсервис»	4,552	каменный уголь
4	Котельная №2 (д. Стулово, ул. Новая, 59)	КОГУП «Облкоммунсервис»	3,260	дрова/каменный уголь

На территории поселения также существуют локальные ведомственные источники тепла, имеющими изолированную зону действия и обеспечивающий потребность в тепле собственных объектов (не осуществляют регулирующую деятельность в области теплоснабжения).

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

Планом развития поселения предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В соответствии с

планами развития на территории поселения планируется строительство жилых и общественных зданий, а также индивидуальных жилых домов.

В настоящее время строительство жилья на территории сельского поселения представлено индивидуальной жилой застройкой. Сведения о строительстве жилья приведено в таблице ниже.

Таблица 2 – Сведения о строительстве жилья на территории Слободского района и Стуловского сельского поселения*

Показатели	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025
Слободской район						
Строительство						
Введено в действие жилых домов						
Жилые здания	м2 общей площади	68107	89417	н/д	н/д	н/д
Жилые здания, жилые помещения в нежилых зданиях и жилые дома, построенные населением	м2 общей площади	н/д	н/д	101150	132960	н/д
Введено в действие индивидуальных жилых домов						
Жилые дома, построенные населением	м2 общей площади	68107	88084	95614	132424	н/д
Ввод жилья в многоквартирных жилых домах	м2 общей площади	н/д	н/д	н/д	536	н/д
Сведения о выданных разрешениях и уведомлениях на строительство и на ввод объектов в эксплуатацию						
Количество выданных разрешений на строительство						
январь-декабрь	единица	24	21	21	13	н/д
Количество выданных разрешений на ввод объектов в эксплуатацию						
январь-декабрь	единица	20	20	13	18	н/д
Количество полученных уведомлений о планируемых строительстве или реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства						
январь-декабрь	единица	730	1186	733	729	н/д
Количество полученных уведомлений об окончании строительства или реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства						
январь-декабрь	единица	92	106	178	227	н/д
Стуловского сельское поселение						
Строительство						
Введено в действие жилых домов						
Жилые здания	м2 общей площади	2857	2337	н/д	н/д	н/д
Введено в действие индивидуальных жилых домов						
Жилые дома, построенные населением	м2 общей площади	2857	2337	н/д	н/д	н/д

*- по данным Федеральной службы Государственной статистики <https://rosstat.gov.ru/storage/mediabank/Munst.htm>

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

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

На основании вышесказанного можно сделать вывод: увеличение отопляемой площади в зонах действия источников централизованного теплоснабжения не планируется.

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

За базовый уровень потребления тепла принят расчетный уровень потребления тепловой энергии в 2025 году. Базовый уровень потребления тепловой энергии с разделением по источникам теплоснабжения представлен в таблице 3.

Таблица 3 – Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч	Полезный отпуск тепла, Гкал
1	Котельная №13	0,459	1066,4
2	Котельная ПМК-14	0,442	1583,3
3	Котельная №1	3,112	4596,219
4	Котельная №2	1,812	2782,323

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

Существующая и перспективная тепловая нагрузка источников централизованного теплоснабжения приведена в таблице 4. Перспективная тепловая нагрузка источников теплоснабжения была рассчитана с учетом планов по реконструкции системы теплоснабжения, рассмотренных в Разделах 5, 6 и 7 настоящей Схемы.

Таблица 4 – Перспективная нагрузка системы теплоснабжения, Гкал/час

№ п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031-2035 годы
1	Котельная №13	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	-
2	Котельная ПМК-14	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	-
3	Котельная №1	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	-
4	Котельная №2	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	-
5	газовая БМК (д. Стулово)*	-	-	-	-	-	-	-	0,459
6	газовая БМК (д. Нижние Кропачи)*	-	-	-	-	-	-	-	5,366

* - перспективный сценарий развития системы теплоснабжения

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

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

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

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городском округу

Расчет средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения приведено в таблице 5.

Таблица 5 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
			год	год	год	год	год	год	год	год
1	Котельная №13									
1.1	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	-
1.2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения	кв. км.	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	-
1.3	Плотность тепловой нагрузки	гкал/час на 1 кв. км	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	-
2	Котельная ПМК-14									
2.1	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	-
2.2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения	кв. км.	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	-
2.3	Плотность тепловой нагрузки	гкал/час на 1 кв. км	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	1,905	-
3	Котельная №1									
3.1	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	-
3.2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения	кв. км.	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	-
3.3	Плотность тепловой нагрузки	гкал/час на 1 кв. км	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	7,171	-
4	Котельная №2									
4.1	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	-
4.2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения	кв. км.	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	-
4.3	Плотность тепловой нагрузки	гкал/час на 1 кв. км	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	8,126	-
5	Газовая БМК (д. Стулово)*									
5.1	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	5,366
5.2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения	кв. км.	-	-	-	-	-	-	-	0,889

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
			год	год	год	год	год	год	год	год
5.3	Плотность тепловой нагрузки	гкал/час на 1 кв. км	-	-	-	-	-	-	-	6,036
6	Газовая БМК (д. Нижние Кропачи)*									
6.1	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	0,459
6.2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения	кв. км.	-	-	-	-	-	-	-	0,061
6.3	Плотность тепловой нагрузки	гкал/час на 1 кв. км	-	-	-	-	-	-	-	7,525

* - Перспективный сценарий развития системы теплоснабжения поселения

2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

В настоящее время на территории поселения действует 4 источника централизованного теплоснабжения, отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. Планом развития поселения предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания.

Настоящей схемой теплоснабжения основным вариантом развития системы теплоснабжения выбрано строительство газовой БМК (д. Стулово) рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК (рисунок 2), строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

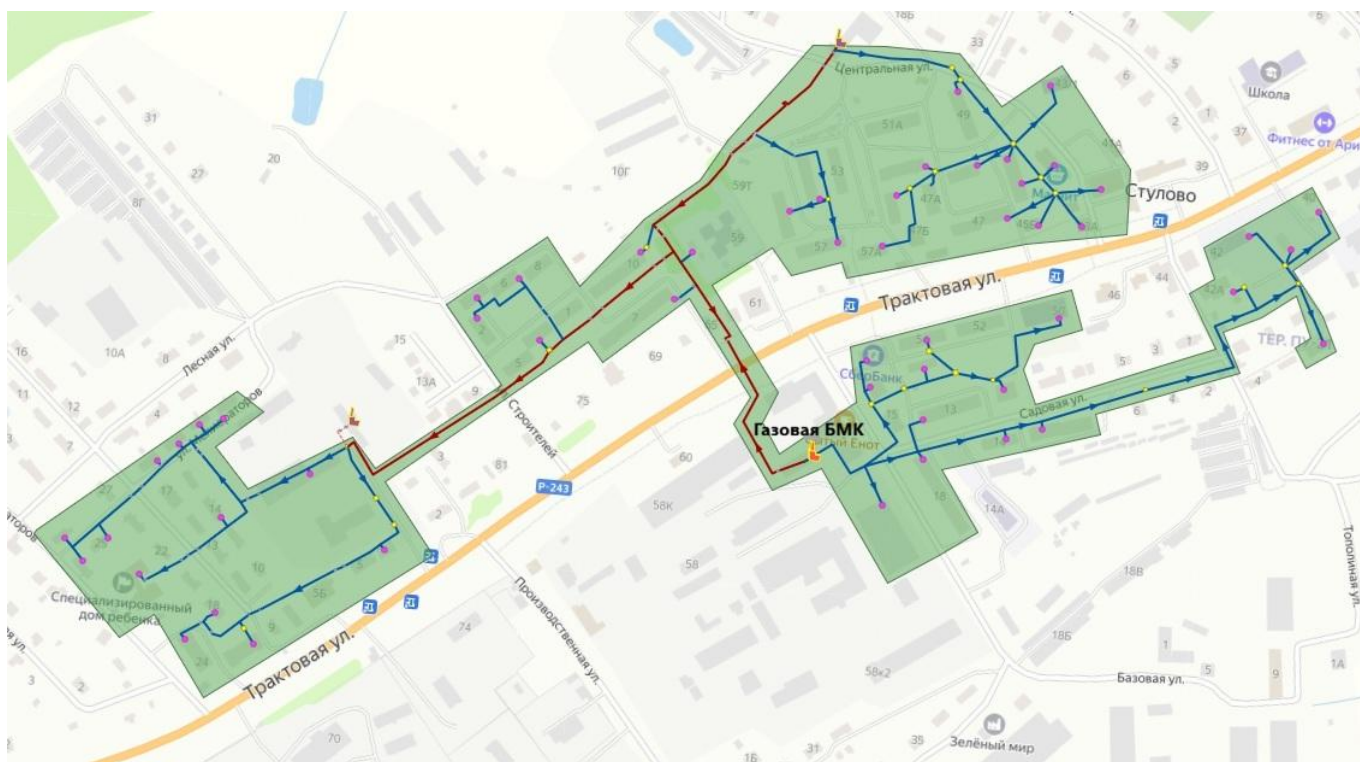


Рисунок 2 – Перспективные зоны действия газовой БМК (д. Стулово)

Для отопления и горячего водоснабжения вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные двухконтурные котлы. Для теплоснабжения строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением - автономные источники тепла: отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности. Выбор

индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

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

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

На расчетный срок теплоснабжение индивидуальной жилой застройки предусматривается обеспечить от индивидуальных источников тепла на газовом и твердом топливе. Подключение объектов индивидуальной жилой застройки к централизованным системам теплоснабжения не планируется.

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

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

Таблица 6 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
			год	год	год	год	год	год	год	год*
1	Котельная №13									
1.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	-
1.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	-
1.3	Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	-
1.5	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	-
1.6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	-
1.7	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	-
2	Котельная ПМК-14									
2.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	-
2.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	-

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
			год	год	год	год	год	год	год	год*
2.3	Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	-
2.5	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
2.6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	-
2.7	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	-
3	Котельная №1									
3.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	-
3.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	-
3.3	Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
3.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	-
3.5	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	-
3.6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	-
3.7	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	-
4	Котельная №2									
4.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	-

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
			год	год	год	год	год	год	год	год*
4.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	-
4.3	Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	-
4.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-
4.5	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	-
4.6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	-
4.7	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-
5	Газовая БМК д. Нижние Кропачи*									
5.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,86
5.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,86
5.3	Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,000
5.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,012
5.5	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,047
5.6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,459
5.7	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,342
6	Газовая БМК д. Стулово*									

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
			год	год	год	год	год	год	год	год*
6.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	10,318
6.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	10,318
6.3	Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,000
6.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,359
6.5	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,726
6.6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,366
6.7	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	2,867

* - Перспективный вариант развития системы теплоснабжения

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

Источники теплоснабжения, в зону деятельности которых входит территория нескольких населенных пунктов, отсутствуют.

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

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

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

Методика расчета:

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

ΔHBB_i^{nep} - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения определяемая дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения

нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

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

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

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

Модель определения зон эффективного теплоснабжения представлена на рисунке 3.

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

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

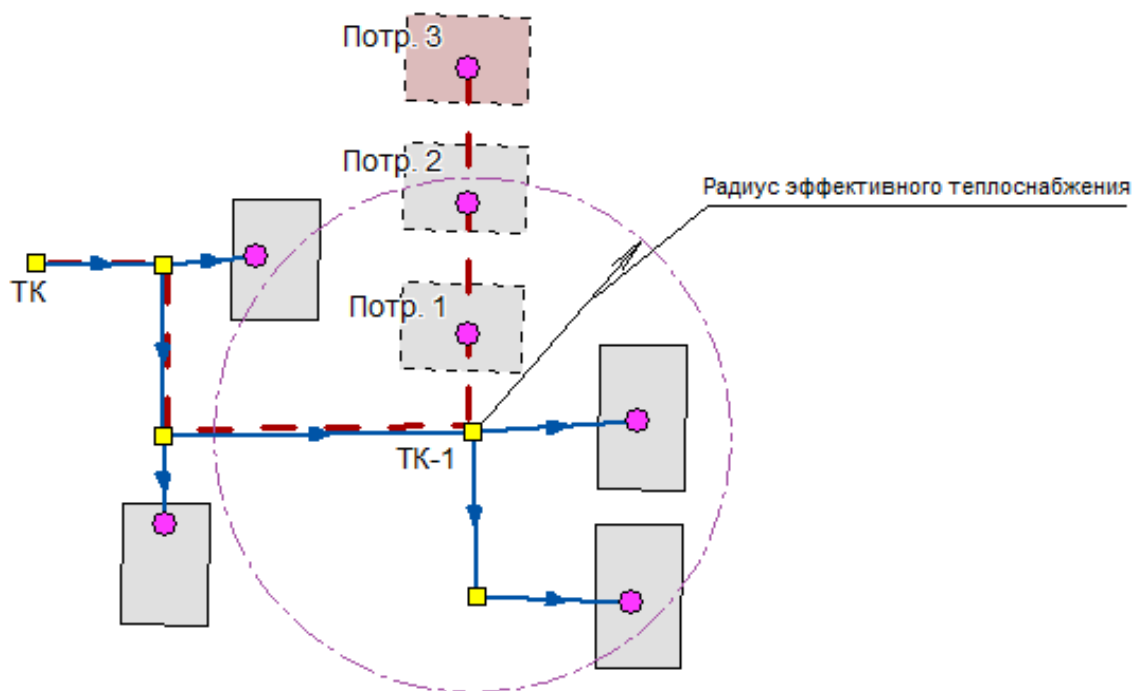


Рисунок 3 - Расчетная модель системы теплоснабжения (Потребители 1 и 2 находятся в зоне эффективного теплоснабжения)

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

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

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

При расположении перспективного потребителя на расстоянии большем, чем расчетный радиус эффективного теплоснабжения (Потребитель 3 на рисунке 3), производство и транспортировка тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения перспективного потребителя, становится неэффективной, в связи с увеличением совокупных затрат.

Результаты расчетов представлены в таблице 7.

Таблица 7 – Расчет радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
1	Котельная №13 (д. Нижние Кропачи)	10,1	11,8	14,1	17,3	20,7	21,7	24,9	28,2	31,6	46,6
2	Котельная ПМК-14 (д. Стулово, ул. Мелиораторов, 5к)	6,5	8,5	10,8	13,9	17,0	18,2	21,2	24,2	27,3	41,8
3	Котельная №2 (д. Стулово, ул. Новая, 59)	31,6	29,7	30,4	33,3	36,3	35,3	38,1	40,9	43,7	54,4
4	Котельная №1 (д. Стулово, ул. Тракторная, 58)	45,9	41,6	41,4	44,2	47,1	44,8	47,4	50,1	52,7	61,4

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

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

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

3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

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

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения приведен в таблице 8.

Таблица 8 – Существующий и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Величина подпитки тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Величина подпитки тепловой сети, тыс. м ³ /год, в т.ч.:		
		Всего подпитка тепловой сети	Нормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения)		Всего	Нормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения)
Котельная №13	0,459	0,357	0,357	-	-	-	-	-
Газовая БМК д. Нижние Кропачи*	-	-	-	-	0,459	0,357	0,357	-
Котельная ПМК-14	0,442	0,344	0,344	-	-	-	-	-
Котельная №1	3,112	2,422	2,422	-	-	-	-	-
Котельная №2	1,812	1,410	1,410	-	-	-	-	-
Газовая БМК (д. Стулово)*	-	-	-	-	5,366	4,175	4,175	-

* - Перспективный вариант развития системы теплоснабжения

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

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в нормальном, эксплуатационном и в аварийном режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 9.

Таблица 9 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для эксплуатационного и аварийного режимов

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная №13									
1.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	-
1.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	25,658	25,658	25,658	25,658	25,658	25,658	25,658	-
1.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	-
1.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	-
2	Котельная ПМК-14									
2.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	-
2.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	24,708	24,708	24,708	24,708	24,708	24,708	24,708	-
2.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	-
2.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	-
3	Котельная №1									
3.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	-
3.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	173,961	173,961	173,961	173,961	173,961	173,961	173,961	-
3.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	-
3.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	-
4	Котельная №2									
4.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812	-
4.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	101,291	101,291	101,291	101,291	101,291	101,291	101,291	-

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031- 2035
4.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	-
4.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,026	2,026	2,026	2,026	2,026	2,026	2,026	-
5	Газовая БМК (д. Стулово)*									
5.1	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	5,366
5.2	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	-	-	299,96
5.3	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	0,75
5.4	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	5,999
6	газовая БМК (д. Нижние Кропачи)*									
6.1	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,459
6.2	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	-	-	25,658
6.3	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	0,064
6.4	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	0,513

* - Перспективный вариант развития системы теплоснабжения

4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Сельского поселения

При развитии системы теплоснабжения необходимо придерживаться следующих принципов:

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

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

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

- предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

Для территории поселения данные решения отсутствуют.

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

Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения.

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

В целях повышения надежности и качества теплоснабжения потребителей, рассмотрим два сценария перспективного развития системы централизованного теплоснабжения поселения.

Сценарий № 1 развития системы централизованного теплоснабжения

Строительство новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК (рисунок 4), строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

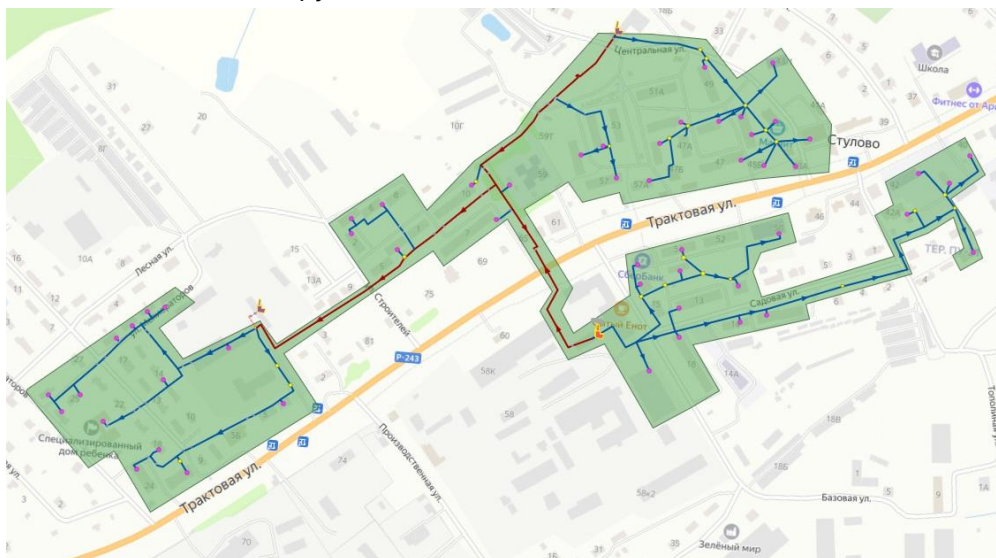


Рисунок 4 - Перспективная зона действия газовой БМК

Экономическая эффективность реализации мероприятий выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке. Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

Сценарий № 2 развития системы централизованного теплоснабжения

Сохранение существующей схемы теплоснабжения. Работоспособность объектов системы теплоснабжения при данном варианте развития планируется обеспечивать путем проведения текущих и аварийных ремонтов.

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

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения сельского поселения

Настоящей схемой теплоснабжения основным вариантом развития системы теплоснабжения принято строительство новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК, строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

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

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях сельского поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения сельского поселения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

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

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

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

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

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

теплоснабжения на перспективу до 2037 года за счет увеличения числа потребителей не планируется.

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

Настоящей схемой теплоснабжения основным вариантом развития системы теплоснабжения принято строительство новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК, строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

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

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

Настоящей схемой теплоснабжения основным вариантом развития системы теплоснабжения принято строительство новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК, строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

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

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

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

На котельных предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный, выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. Сведения о температурных графиках котельных приведены в таблице 10.

Таблица 10 – Общие сведения о температурных графиках источников тепла

№ п/п	Наименование СЦТ	Температурный график
1	Котельная ПМК14 (д. Стулово, ул. Мелиораторов, 5к)	70/50°C
2	Котельная № 13 (д. Нижние Кропачи, д. 14а)	70/50°C
3	Котельная №1 (д. Стулово, ул. Тракторная, 58)	60/45°C
4	Котельная №2 (д. Стулово, ул. Новая, 59)	60/45°C

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

- температура воды, поступающей в тепловую сеть - ± 3 %;
- по давлению в подающих трубопроводах - ± 5 %;
- по давлению в обратных трубопроводах - $\pm 0,2$ кгс/см²;
- среднесуточная температура сетевой воды в обратных трубопроводах не может превышать заданную графиком более чем на 5 %.

Изменение температурного графика не требуется.

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

Нет необходимости в изменении установленной тепловой мощности действующих источников теплоснабжения в связи с увеличением перспективного спроса на тепловую энергию.

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

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

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

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

На территории муниципального образования сложилась система централизованного теплоснабжения на базе четырех водогрейных котельных.

Настоящей схемой теплоснабжения основным вариантом развития системы теплоснабжения принято строительство новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК, строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Основным вариантом развития системы теплоснабжения выбран вариант строительства новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК, строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

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

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. выработавших свой ресурс, на новые предизолированные трубопроводы. Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях.

Перевод котельных в пиковый режим не целесообразен в виду отсутствия источников электрогенерации. Решение о ликвидации котельной принимается собственником источника теплоснабжения.

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

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

Основным вариантом развития системы теплоснабжения приято строительство новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК, строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

Описание мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей приведено в таблице ниже.

Таблица 11 – Мероприятия по реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.								
			Всего	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033- 2037
	КОГУП "Облкоммунсервис"										
1	Реконструкция тепловых сетей	2027-2037	34000,0	0,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	16000,0
	Итого		244000,0	0,0	3000,0	3000,0	34500,0	150000,0	34500,0	3000,0	16000,0
	МАУ "Теплопроводность"										
1	Реконструкция сетей теплоснабжения д. Нижние Кропачи	2027-2037	5000,0	0,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	2750,0

*- Объемы инвестиций в реконструкцию тепловых сетей определены по укрупненным показателям на основании объектов-аналогов и должны быть уточнены на последующих стадиях проектирования.

Текущий ремонт тепловых сетей локальных котельных рекомендуется выполнять в рамках текущей деятельности обслуживающих организаций.

Рекомендуется при новом строительстве и реконструкции существующих теплопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и снижения выбросов теплоносителя в атмосферу и др. последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля (ОДК). Трубы ППУ-изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

- низкое водопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан экологически безопасен, низкая токсичность;
- долговечность пенополиуретана;
- пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности. Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/м·К;
- высокая адгезионная прочность пенополиуретана;
- звукопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от коррозии.

Важной особенностью трубопроводов с ППУ изоляцией является встроенная электронная система оперативно дистанционного контроля (ОДК) (два сигнальных медных провода, залитых в пенополиуретановую изоляцию трубы, и электронный детектор повреждений), которая позволяет постоянно следить за состоянием (увлажнением) изоляции теплотрассы длиной до 2500 м. При этом место повреждения изоляции трубопровода устанавливается с точностью до одного метра с помощью импульсного рефлектометра.

7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения с использованием открытых схем теплоснабжения не осуществляется.

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

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения с использованием открытых схем теплоснабжения не осуществляется.

8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

В настоящее время на территории поселения действует 4 источника централизованного теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных поселения используется твердое топливо (дрова, уголь, опил). Сведения о фактическом и перспективном потреблении котельно-печного топлива приведены в таблице 12.

Таблица 12 - Существующий и перспективный топливные балансы*

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
1	Котельная №13									
1.1	Вид топлива		каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	-
1.2	Расход натурального топлива	Куб. м	425,3	425,3	425,3	425,3	425,3	425,3	425,3	-
1.3	Расход условного топлива	т.у.т.	309,9	309,9	309,9	309,9	309,9	309,9	309,9	-
1.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1219,6	1219,6	1219,6	1219,6	1219,6	1219,6	1219,6	-
1.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	-
1.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1191,6	1191,6	1191,6	1191,6	1191,6	1191,6	1191,6	-
1.7	Потери тепловой сети	Гкал %	125,2 10,3	125,2 10,3	125,2 10,3	125,2 10,3	125,2 10,3	125,2 10,3	125,2 10,3	-
1.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1066,4	1066,4	1066,4	1066,4	1066,4	1066,4	1066,4	-
1.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т /Гкал	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	-
2	Котельная ПМК-14									
2.1	Вид топлива		опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	-
2.2	Расход натурального топлива	Куб. м	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	-

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
2.3	Расход условного топлива	т.у.т.	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	-
2.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1613,3	1613,3	1613,3	1613,3	1613,3	1613,3	1613,3	-
2.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	-
2.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	-
2.7	Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
2.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	-
2.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т /Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	-
3	Котельная №1									
3.1	Вид топлива		каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	каменны й уголь	-
3.2	Расход натурального топлива	Куб. м	2134,1	2134,1	2134,1	2134,1	2134,1	2134,1	2134,1	-
3.3	Расход условного топлива	т.у.т.	1554,9	1554,9	1554,9	1554,9	1554,9	1554,9	1554,9	-
3.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	6530,3	6530,3	6530,3	6530,3	6530,3	6530,3	6530,3	-
3.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	326,8	326,8	326,8	326,8	326,8	326,8	326,8	-
3.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	6203,5	6203,5	6203,5	6203,5	6203,5	6203,5	6203,5	-
3.7	Потери тепловой сети	Гкал	1607,3	1607,3	1607,3	1607,3	1607,3	1607,3	1607,3	-
		%	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	-
3.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	4596,2	4596,2	4596,2	4596,2	4596,2	4596,2	4596,2	-
3.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т /Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	-
4	Котельная №2									
4.1	Вид топлива		дрова/ка менный уголь	дрова/ка менный уголь	дрова/ка менный уголь	дрова/ка менный уголь	дрова/ка менный уголь	дрова/ка менный уголь	дрова/ка менный уголь	-

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
4.2	Расход натурального топлива	Куб. м	3554,9	3554,9	3554,9	3554,9	3554,9	3554,9	3554,9	-
4.3	Расход условного топлива	т.у.т.	944,6	944,6	944,6	944,6	944,6	944,6	944,6	-
4.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	4002,5	4002,5	4002,5	4002,5	4002,5	4002,5	4002,5	-
4.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	-
4.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	3802,4	3802,4	3802,4	3802,4	3802,4	3802,4	3802,4	-
4.7	Потери тепловой сети	Гкал	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	-
		%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-
4.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	-
4.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т /Гкал	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	-
5	Газовая БМК (д. Стулово) ¹									
5.1	Вид топлива									Природн ый газ
5.2	Расход натурального топлива	Куб. м	-	-	-	-	-	-	-	1708,5
5.3	Расход условного топлива	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	1928,1
5.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	12146,1
5.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	556,9
5.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	11589,2
5.7	Потери тепловой сети	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	2627,4
		%	-	-	-	-	-	-	-	21,6
5.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	8961,8
5.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	158,7
6	Газовая БМК (д. Нижние Кропачи) ¹									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
6.1	Вид топлива		-	-	-	-	-	-	-	Природный газ
6.2	Расход натурального топлива	Куб. м	-	-	-	-	-	-	-	171,5
6.3	Расход условного топлива	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	193,6
6.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1219,6
6.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	28,0
6.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1191,6
6.7	Потери тепловой сети	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	125,2
		%	-	-	-	-	-	-	-	10,3
6.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1066,4
6.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т /Гкал	-	-	-	-	-	-	-	158,7

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

1 – перспективный вариант развития системы теплоснабжения

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

В настоящее время на территории поселения действует 4 источника централизованного теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных поселения используется твердое топливо (дрова, уголь, опил).

По состоянию на начало 2026 года на территории сельского поселения источники тепловой энергии с использованием ВИЭ отсутствуют.

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

В настоящее время на территории поселения действует 4 источника централизованного теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных поселения используется твердое топливо (дрова, уголь, опил).

Таблица 13 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла

№ п/п	Вид топлива	Показатель	Значение
1	Каменный уголь	Он ^р	5100 ккал/тн
2	дрова	Он ^р	1500-1800 ккал/куб.м
3	Опил	Он ^р	770 ккал/куб.м

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

В настоящее время на территории поселения действует 4 источника централизованного теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных поселения используется твердое топливо (дрова, уголь, опил).

Перевод источников централизованного теплоснабжения на другие виды топлива не планируется.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения

Перевод источников централизованного теплоснабжения на другие виды топлива не планируется.

Основным вариантом развития системы теплоснабжения принято строительство новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК, строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения

потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

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

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в техническое перевооружение источника тепла представлено в таблице 14.

Таблица 14 – Мероприятия по техническое перевооружение и строительство источников тепла

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.								
			Всего	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2037
	КОГУП "Облкоммунсервис"										
1	Строительство новой газовой блочно-модульной котельной 12 МВт с участком тепловой сети взамен котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК14	2029-2031	210000,0	0,0	0,0	0,0	31500,0	147000,0	31500,0	0,0	0,0
2	Реконструкция тепловых сетей	2027-2037	34000,0	0,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	16000,0
	Итого		244000,0	0,0	3000,0	3000,0	34500,0	150000,0	34500,0	3000,0	16000,0
	МАУ "Теплопроводность"										
3	Строительство газовой БМК д. Нижние Кропачи	2031-2033	20000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4000,0	12000,0	4000,0
4	Реконструкция сетей теплоснабжения д. Нижние Кропачи	2027-2037	5000,0	0,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	2750,0
	Итого		25000,0	0,0	450,0	450,0	450,0	450,0	4450,0	12450,0	6750,0
	Итого по поселению		269000,0	0,0	3450,0	3450,0	34950,0	150450,0	38950,0	15450,0	22750,0

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

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

На территории поселения есть необходимость в реконструкции тепловых сетей. Сведения об объемах инвестиций в реконструкцию тепловых сетей приведены в таблице 14.

9.3. 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

В настоящий момент изменение существующего температурного графика не рекомендуется.

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

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения с использованием открытых схем теплоснабжения не осуществляется.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

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

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

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

Модернизация объектов теплоснабжения проводится в рамках текущей деятельности теплоснабжающей организаций.

10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

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

В настоящее время на территории поселения действует 4 источника централизованного теплоснабжения. Обслуживание источников теплоснабжения осуществляется следующими теплоснабжающими организациями:

1. МАУ «Теплопроводность» - обслуживание систем теплоснабжения Котельной №13 и присоединенных сетей теплоснабжения (д. Нижние Кропачи) и котельной ПМК-14 (д. Стулово, ул. Мелиораторов, 5к);
2. КОГУП «Облкоммунсервис» - обслуживание системы теплоснабжения Котельной №1 и присоединенных сетей теплоснабжения (д. Стулово, ул. Тракторная, 58), котельной №2 и присоединенных сетей теплоснабжения (д. Стулово, ул. Новая, 59) и сети теплоснабжения от котельной ПМК-14;

Реестр систем теплоснабжения приведен в таблице 15.

Таблица 15 - Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование Единой теплоснабжающей организации	Наименование источника системы централизованного теплоснабжения	Зона деятельности	Информация о подаче заявки на присвоение ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО*
1	МАУ «Теплопроводность»	Котельная №13 (д. Нижние Кропачи)	Котельная, тепловые сети	Постановление №1500 от 04.10.2024	Пункт 11
		Котельная ПМК-14	Котельная, тепловые сети	Постановление №1315 от 18.09.2025	Пункт 11
3	КОГУП «Облкоммунсервис»	Котельная №1 (д. Стулово, ул. Тракторная, 58)	Котельная, тепловые сети	Постановление №1500 от 04.10.2024	Пункт 11
		Котельная №2 (д. Стулово, ул. Новая, 59);	Котельная, тепловые сети	Постановление №1500 от 04.10.2024	Пункт 11

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице 15.

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

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

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

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

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

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

На основании постановления №1500 от 04.10.2024 и постановления №1315 от 18.09.2025 администрации Слободского муниципального района Кировской области о присвоении статуса «Единая теплоснабжающая организация» на территории Слободского района, ЕТО на территории Стуловского СП является:

- МАУ «Теплопроводность». Определить зону действия единой теплоснабжающей организации: объекты централизованного теплоснабжения д. Стулово, ул. Мелиораторов и д. Нижние Кропачи;
- КОГУП «Облкоммунсервис». Определить зону действия единой теплоснабжающей организации: объекты централизованного теплоснабжения дер. Стулово, кроме котельной по ул. Мелиораторов и д. Нижние Кропачи.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице 15.

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

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

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

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, действующей на территории поселения, приведено в таблице 15.

11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

Основным вариантом развития системы теплоснабжения поселения принято строительство новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК, строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

Существующие и перспективные балансы источника теплоснабжения приведены в Разделе 2 настоящей Схемы.

12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

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

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

На момент разработки схемы теплоснабжения бесхозные тепловые сети не выявлены.

13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

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

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

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На данный момент источник теплоснабжения, работающий на природном газе, отсутствуют. В выбранном сценарии развития системы теплоснабжения запланировано строительство газовой БМК (д. Стулово) и газовой БМК (д. Нижние Кропачи) взамен существующих твердотопливных котельных. Проблемы с организацией топливоснабжения планируемых источников отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) – также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации

генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения;

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют. Предложения отсутствуют.

13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Предложения отсутствуют.

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

Решений вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения нет.

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

Корректировка утвержденной схемы водоснабжения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения, а в ценовых зонах теплоснабжения также должен содержать целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии и результаты их достижения, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения сельского поселения, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого сельского поселения. Указанные значения определены в главе 13 обосновывающих материалов к схемам теплоснабжения

Индикаторами развития системы теплоснабжения являются:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для сельского поселения в целом);

- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для сельского поселения в целом);
- отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Индикаторы развития системы теплоснабжения приведены в таблице 16.

Таблица 16 - Индикаторы развития системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии									
3.1	Котельная №13	кг у.т./Гкал	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	-
3.2	Котельная ПМК-14	кг у.т./Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	-
3.3	Котельная №1	кг у.т./Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	-
3.4	Котельная №2	кг у.т./Гкал	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	-
3.5	Газовая БМК (д. Стулово) ¹	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	158,7
3.6	Газовая БМК (д. Нижние Кропачи) ¹	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	158,7
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети									
4.1	Котельная №13	Гкал/м.кв	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	-
4.2	Котельная ПМК-14	Гкал/м.кв	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
4.3	Котельная №1	Гкал/м.кв	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	-
4.4	Котельная №2	Гкал/м.кв	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-
4.5	Газовая БМК (д. Стулово) ¹	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	2,4
4.6	Газовая БМК (д. Нижние Кропачи) ¹	Гкал/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	1,1
5	Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети									
5.1	Котельная №13	куб.м/м.кв	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	-
5.2	Котельная ПМК-14	куб.м/м.кв	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	-
5.3	Котельная №1	куб.м/м.кв	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
5.4	Котельная №2	куб.м/м.кв	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	-
5.5	Газовая БМК (д. Стулово) ¹	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	0,0038
5.6	Газовая БМК (д. Нижние Кропачи) ¹	куб.м/м.кв	-	-	-	-	-	-	-	0,0032
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности									
6.1	Котельная №13	%	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	-
6.2	Котельная ПМК-14	%	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	-
6.3	Котельная №1	%	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	-
6.4	Котельная №2	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-
6.5	Газовая БМК (д. Стулово) ¹	%	-	-	-	-	-	-	-	72,4
6.6	Газовая БМК (д. Нижние Кропачи) ¹	%	-	-	-	-	-	-	-	53,4
7	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке									
7.1	Котельная №13	Гкал/час.м.кв	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	-
7.2	Котельная ПМК-14	Гкал/час.м.кв	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	-
7.3	Котельная №1	Гкал/час.м.кв	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	-
7.4	Котельная №2	Гкал/час.м.кв	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	-
7.5	Газовая БМК (д. Стулово) ¹	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	-	-	0,0049
7.6	Газовая БМК (д. Нижние Кропачи) ¹	Гкал/час.м.кв	-	-	-	-	-	-	-	0,0041
8	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	-	-	-	-	-	-	-	-
9	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)		-	-	-	-	-	-	-	-
11	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42

№ п/п	Наименование	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	1,63	1,63	1,63	7,69	7,69	7,69	8,15
14	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	0	100
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	%	0	0	0	0	0	0	0	0

15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

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

Основным вариантом развития системы теплоснабжения поселения принято строительство новой газовой БМК рядом с котельной №1 взамен котельной ПМК14, котельной №1 и котельной №2, объединение зон теплоснабжения котельной №1, котельной №2 и котельной ПМК, строительство газовой БМК взамен котельной №13 в д. Нижние Кропачи, перекладка основной магистрали от котельной №1 (ул. Тракторная, 58) до котельной №2 (ул. Новая, 59), от узла возле д/с №1 (ул. Тракторная, 59) до ТК ж/д (ул. Строителей, 3), строительство участка от ТК ж/д (ул. Строителей, 3) до ТК напротив котельной ПМК14. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения. Изменение зон действия котельной №13 не планируется.

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

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

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

Прогноз социально-экономического развития РФ на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ, от 26.09.2025 г.);

Таблица 17 – Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду (базовый вариант развития)

№ п/п	Наименование	Период, год						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), $I_{ипц,i}$	1,057	1,090	1,051	1,040	1,040	1,020	1,020
2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения), $I_{пг,i}$	1,159	0,879	1,087	1,059	1,048	1,020	1,020
3	Индекс роста цены на каменный уголь, $I_{ку,i}$	1,057	1,059	1,033	1,03	1,036	1,036	1,036
4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения), $I_{ээ,i}$	1,056	1,095	1,037	1,038	1	1	1
5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения, $I_{вс/во}$	1,044	1,063	1,044	1,041	1,04	1,027	1,027
6	Индекс роста цены на покупную тепловую энергию, $I_{тэ,i}$	1,064	1,123	1,088	1,103	1,071	1,039	1,039

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

Таблица 18 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей поселения

№ п/ п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2037
1	Котельная №13									
1.1	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	-
1.2	Расход натурального топлива	Куб.м	425,3	425,3	425,3	425,3	425,3	425,3	425,3	-
1.3	Расход условного топлива	т.у.т.	309,9	309,9	309,9	309,9	309,9	309,9	309,9	-

№ п/ п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
1.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1219,6	1219,6	1219,6	1219,6	1219,6	1219,6	1219,6	-
1.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	-
1.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1191,6	1191,6	1191,6	1191,6	1191,6	1191,6	1191,6	-
1.7	Потери тепловой сети	Гкал	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	-
		%	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	-
1.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1066,4	1066,4	1066,4	1066,4	1066,4	1066,4	1066,4	-
1.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	-
1.10	Средневзвешен ный КПД котельной	%	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	-
2	Котельная ПМК-14									
2.1	Вид топлива		опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	опил, дрова	-
2.2	Расход натурального топлива	Куб.м	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	3537,8	-

№ п/ п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
2.3	Расход условного топлива	т.у.т.	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	384,1	-
2.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1613,3	1613,3	1613,3	1613,3	1613,3	1613,3	1613,3	-
2.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	-
2.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	-
2.7	Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
2.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	1583,3	-
2.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	-
2.1 0	Средневзвешен ный КПД котельной	%	60	60	60	60	60	60	60	-
3	Котельная №1									
3.1	Вид топлива		каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	каменный уголь	-

№ п/ п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
3.2	Расход натурального топлива	Куб.м	2134,1	2134,1	2134,1	2134,1	2134,1	2134,1	2134,1	-
3.3	Расход условного топлива	т.у.т.	1554,9	1554,9	1554,9	1554,9	1554,9	1554,9	1554,9	-
3.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	6530,3	6530,3	6530,3	6530,3	6530,3	6530,3	6530,3	-
3.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	326,8	326,8	326,8	326,8	326,8	326,8	326,8	-
3.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	6203,5	6203,5	6203,5	6203,5	6203,5	6203,5	6203,5	-
3.7	Потери тепловой сети	Гкал	1607,3	1607,3	1607,3	1607,3	1607,3	1607,3	1607,3	-
		%	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	-
3.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	4596,2	4596,2	4596,2	4596,2	4596,2	4596,2	4596,2	-
3.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	-
3.1 0	Средневзвешен ный КПД котельной	%	60	60	60	60	60	60	60	-
4	Котельная №2									

№ п/ п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
4.1	Вид топлива		дрова/каменный уголь	дрова/каменный уголь	дрова/каменный уголь	дрова/каменный уголь	дрова/каменный уголь	дрова/каменный уголь	дрова/каменный уголь	-
4.2	Расход натурального топлива	Куб.м	3554,9	3554,9	3554,9	3554,9	3554,9	3554,9	3554,9	-
4.3	Расход условного топлива	т.у.т.	944,6	944,6	944,6	944,6	944,6	944,6	944,6	-
4.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	4002,5	4002,5	4002,5	4002,5	4002,5	4002,5	4002,5	-
4.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	-
4.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	3802,4	3802,4	3802,4	3802,4	3802,4	3802,4	3802,4	-
4.7	Потери тепловой сети	Гкал	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	1020,1	-
		%	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	-
4.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	-
4.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	-

№ п/ п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
4.1 0	Средневзвешен ный КПД котельной	%	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	-
5	Газовая БМК (д. Стулово) ¹									
5.1	Вид топлива		-	-	-	-	-	-	-	Природн ый газ
5.2	Расход натурального топлива	Куб.м	-	-	-	-	-	-	-	1708,5
5.3	Расход условного топлива	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	1928,1
5.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	12146,1
5.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	556,9
5.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	11589,2
5.7	Потери тепловой сети	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	2627,4
		%	-	-	-	-	-	-	-	21,6
5.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	8961,8

№ п/ п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
5.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	158,7
5.1 0	Средневзвешен ный КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	90
6	Газовая БМК (д. Нижние Кропачи) ¹									
6.1	Вид топлива		-	-	-	-	-	-	-	Природный газ
6.2	Расход натурального топлива	Куб.м	-	-	-	-	-	-	-	171,5
6.3	Расход условного топлива	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	193,6
6.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1219,6
6.5	Собственные и хозяйствен-ные нужды котельной	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	28,0
6.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1191,6
6.7	Потери тепловой сети	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	125,2
		%	-	-	-	-	-	-	-	10,3

№ п/ п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2037
6.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1066,4
6.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	158,7
6.1 0	Средневзвешенный КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	90

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

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

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

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

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

Основные результаты расчетов тарифно-балансовых моделей приведены в таблице 19.

Таблица 19 - Расчет средневзвешанной стоимости производства тепла

Наименование	Единица измерения	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033-2037 год
КОГУП «Облкоммунсервис»									
Производство тепловой энергии	Гкал	10532,8	10532,8	10532,8	10532,8	10532,8	10532,8	10532,8	12146,1
Полезный отпуск	Гкал	7378,5	7378,5	7378,5	7378,5	7378,5	7378,5	7378,5	8961,8
Оценочная средневзвешенная стоимость производства тепла	руб./Гкал	7867,8	8678,2	9294,4	9656,9	10033,5	10424,8	10831,4	11253,8
МАУ «Теплопроводность»									
Производство тепловой энергии	Гкал	2832,9	2832,9	2832,9	2832,9	2832,9	2832,9	2832,9	1219,6
Полезный отпуск	Гкал	2649,7	2649,7	2649,7	2649,7	2649,7	2649,7	2649,7	1066,4
Оценочная средневзвешенная стоимость производства тепла	руб./Гкал	6489,9	7158,4	7666,7	7965,7	8276,3	8599,1	8934,5	7158,4

Реализация мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей позволит повысить надежность системы в целом, снизить тепловые потери при передаче тепловой энергии потребителю, снизить расход топлива, а также позволит снизить оценочную стоимость производства тепла.

16 ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ

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

1. Вести статистику:

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

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

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

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

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

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

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

в) отпускаемой тепловой энергии потребителям.

г) температуры обратного теплоносителя.

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

17 СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

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

- // Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти (текст приказа) - 2009 г. - №16.
13. Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» // Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти (текст приказа) - 2009 г. - №16.
14. Приказ Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» // Российская газета - 2012 г. - №292.
15. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 N ВК 477) // Официальное издание - М.: Экономика - 2000 г.
16. Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-13-2021 «Наружные тепловые сети» - утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2021 г. № 150/пр.
17. Укрупненные нормативы цены строительства "НЦС 81-02-13-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 13. Наружные тепловые сети" (утв. Приказом Минстроя России от 17.03.2021 № 150/пр) (ред. от 29.06.2021).
18. «СП 41-108-2004. Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе» // Официальное издание - М.: ФГУП ЦПП - 2005 г.
19. «ГОСТ 30494-2011. Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» // Официальное издание - М.: Стандартинформ - 2019 г.
20. «СП 50.13330.2012. Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003"» // Официальное издание - М.: Минрегион России - 2012 г.
21. «СП 23-101-2004. Проектирование тепловой защиты зданий» // Официальное издание - М.: ФГУП ЦПП - 2004 г.
22. «СНиП 31-05-2003. Общественные здания административного назначения» // Официальное издание - М.: Госстрой России, ФГУП ЦПП - 2004 г.
23. «СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» // Официальное издание. М.: Стандартинформ - 2021 г.
24. «СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» // Официальное издание - М.: Минрегион России - 2012 г.
25. «СП 89.13330.2016. Свод правил. Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» // Официальное издание - М.: Стандартинформ - 2017 г.
26. «СП 41-101-95. Проектирование тепловых пунктов» // Официальное издание - М.: Минстрой России, ГУП ЦПП - 1997 г.
27. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» // Российская газета - 2003 г. - №184.