

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ПАВЛОВСКИЙ РАЙОН»**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

30 октября 2024

№ 656

Экз. № 2

р.п. Павловка

**О назначении публичных слушаний по
проекту Схемы теплоснабжения
Павловского городского поселения
Павловского района Ульяновской области
по 2039 год (актуализация на 2025 год)**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядке их разработки и утверждения», руководствуясь Уставом муниципального образования Павловское городское поселение Павловского района Ульяновской области, Положением о порядке организации и проведения публичных слушаний муниципального образования «Павловский район», утвержденным решением Совета депутатов муниципального образования «Павловский район» от 21.12.2016 № 344, администрация муниципального образования «Павловский район» п о с т а н о в л я е т:

1. Назначить публичные слушания по проекту Схемы теплоснабжения Павловского городского поселения Павловского района Ульяновской области по 2039 год (актуализация на 2025 год) (далее – Проект) на 16 часов 30 минут 22 ноября 2024 года.

2. Определить:

2.1. период проведения публичных слушаний: с 30 октября 2024 года по 22 ноября 2024 года;

2.2. местом проведения публичных слушаний по Проекту здание администрации муниципального образования «Павловский район», расположенное по адресу: 433970, Ульяновская область, Павловский район, р.п.Павловка, ул. Калинина, д.24, актовый зал (3 этаж);

2.3. местом принятия предложений и замечаний участников публичных слушаний, граждан по Проекту здание администрации муниципального образования «Павловский район», расположенное по адресу: 433970, Ульяновская область, Павловский район, р.п. Павловка, ул. Калинина, д.24, 1 этаж, каб. № 6 (Управление жилищно-коммунального хозяйства, строительства и дорожной деятельности администрации муниципального образования «Павловский район»).

3. Назначить организационный комитет (далее - Оргкомитет) по проведению публичных слушаний по Проекту в следующем составе:

Председатель Оргкомитета:

Ладышкина Ирина Юрьевна - первый заместитель Главы администрации муниципального образования «Павловский район» (по согласованию).

Секретарь Оргкомитета:

Шляхтин Геннадий Геннадьевич - заместитель начальника управления жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и дорожной деятельности администрации муниципального образования «Павловский район» (по согласованию).

Члены Оргкомитета:

Кузьмин Игорь Николаевич - начальник управления жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и дорожной деятельности администрации муниципального образования «Павловский район» (по согласованию);

Курмакаев Рамис Абдулшикурович - начальник отдела по вопросам городского поселения администрации муниципального образования «Павловский район» (по согласованию);

Бикбаева Ляйсян Ильфатовна - начальник управления имущественных отношений, строительства и архитектуры администрации муниципального образования «Павловский район»;

Щеткин Александр Александрович - начальник ПЭУ р. п. Павловка ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» (по согласованию);

Иванова Людмила Николаевна - председатель Совета по вопросам общественного контроля муниципального образования «Павловский район» (по согласованию);

Гнидова Татьяна Александровна - председатель межведомственной комиссии по противодействию коррупции в муниципальном образовании «Павловский район», директор-главный редактор областного автономного учреждения «Редакция газеты «Искра» (по согласованию).

4. Ответственность за организацию и проведение публичных слушаний по проекту Схемы теплоснабжения Павловского городского поселения Павловского района Ульяновской области по 2039 год (актуализация на 2025 год) возложить на Оргкомитет.

5. Опубликовать в информационном бюллетене муниципального образования Павловское городское поселение Павловского района Ульяновской области «Павловские вести» и разместить на официальном сайте администрации муниципального образования «Павловский район» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в разделе «Публичные слушания и общественное обсуждение (Управление ЖКХ, транспорта и дорожной деятельности):

информационное сообщение о проведении публичных слушаний (Приложение № 1);

проект Схемы теплоснабжения Павловского городского поселения Павловского района Ульяновской области по 2039 год (актуализация на 2025 год) (Приложение № 2).

6. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Главы администрации муниципального образования «Павловский район» Ладышкину И.Ю.

**Глава администрации
муниципального образования
«Павловский район»**

А. В. Мочалова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению администрации
муниципального образования
«Павловский район»
от 30 октября 2024 года № 656

**ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ
о проведении публичных слушаний**

В соответствии с постановлением администрации муниципального образования «Павловский район» от 30 октября 2024 года № 656 «О назначении публичных слушаний по проекту Схемы теплоснабжения Павловского городского поселения Павловского района Ульяновской области по 2039 год (актуализация на 2025 год)» Администрация муниципального образования «Павловский район» сообщает, что 22 ноября 2024 года в 16 часов 30 минут в актовом зале (3-й этаж) здания администрации муниципального образования «Павловский район») по адресу: Ульяновская область, Павловский район, р. п. Павловка, улица Калинина, 24, состоятся публичные слушания по проекту Схемы теплоснабжения Павловского городского поселения Павловского района Ульяновской области по 2039 год (актуализация на 2025 год).

Желающие могут принять участие в обсуждении проекта Схемы теплоснабжения Павловского городского поселения Павловского района Ульяновской области по 2039 год (актуализация на 2025 год).

Предложения и замечания участников публичных слушаний, граждан по проекту Схемы теплоснабжения Павловского городского поселения Павловского района Ульяновской области по 2039 год (актуализация на 2025 год) принимаются в соответствии с Положением о порядке организации и проведения публичных слушаний муниципального образования «Павловский район», утвержденным решением Совета депутатов муниципального образования «Павловский район» от 21.12.2016 № 344, до 15:00 часов 00 минут 22 ноября 2024 года по адресу: Ульяновская область, Павловский район, Ульяновская область, р. п. Павловка, ул. Калинина, 24, 1 этаж, кабинет № 6 (Управление жилищно-коммунального хозяйства, строительства и дорожной деятельности администрации муниципального образования «Павловский район»).

Граждане, которые не смогут принять непосредственного участия в публичных слушаниях, могут представить предложения по проекту Схемы теплоснабжения Павловского городского поселения Павловского района Ульяновской области по 2039 год (актуализация на 2025 год) в письменном виде по адресу: Ульяновская область, Павловский район, Ульяновская область, р. п. Павловка, ул. Калинина, 24, 1 этаж, кабинет № 6 (заместитель начальника Управления жилищно-коммунального хозяйства, строительства и дорожной деятельности администрации муниципального образования «Павловский район» Шляхтин Г.Г.).

**Глава администрации
муниципального образования
«Павловский район»**

А.В. Мочалова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению администрации
муниципального образования
«Павловский район»
От 30 октября 2024 года № 656

ПРОЕКТ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ПАВЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ПАВЛОВСКОГО РАЙОНА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД С 2024 ПО 2039 ГОДЫ**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

ТОМ 1

р.п. Павловка, 2024 год

СОДЕРЖАНИЕ

Паспорт схемы	
Основные термины и понятия	
Введение	
Общая часть	
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения	
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам	
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	
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	
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 Павловскому городскому поселению Ульяновской области	
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	
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	
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 и более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения	
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения	
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения	
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения	
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения	
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии	
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	
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	
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	
Раздел 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 тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	
6.2. Предложение по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилую, комплексную и производственную застройку	
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	
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельной в «пиковый» режим работы или ликвидации котельной	
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения потребителей	
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения	
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива	
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды	

топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	
8.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	
8.4. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении	
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения	
Раздел 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	
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов	
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	
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	
10.2. Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации	
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения	
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Павловского городского поселения Ульяновской области, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения 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	
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	
13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из	

эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области	
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	

ПАСПОРТ СХЕМЫ

Основанием для разработки схемы теплоснабжения Павловского городского поселения Павловского района Ульяновской области является:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190 -ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений и дополнений в отдельные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями);
- Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (с изменениями и дополнениями);
- Генеральный план Павловского городского поселения Ульяновской области.

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

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

- повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение жителей Павловского городского поселения Ульяновской области тепловой энергией;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- установление ответственности субъектов теплоснабжения за надежное и качественное теплоснабжение потребителей;
- обеспечение безопасности системы теплоснабжения.

Сроки и этапы реализации схемы

Схема будет реализована в период с 2024 по 2039 годы.

В проекте выделяются 3 этапа:

Первый этап: 2024-2028 годы (ежегодное планирование).

Второй этап: 2029-2033 годы;

Третий этап: 2034-2039 годы.

ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ПОНЯТИЯ

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.);

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;

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;

Местные виды топлива - топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

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;

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;

Материальная характеристика тепловой сети- сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;

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

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

ВВЕДЕНИЕ

Проектирование систем теплоснабжения представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, 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 инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства принята практика составления перспективных схем теплоснабжения.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на срок действия генерального плана, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников

теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

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

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области по состоянию на 01.01.2023 года проживает 6 428 человек.

В Павловском городском поселении Ульяновской области расположены восемь котельных, которые эксплуатирует одна организация.

ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

- Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29 - температурный график - 95/70⁰С;
- Котельная школы №1, пгт. Павловка, пл. 1 Мая, 1 - температурный график - 95/70⁰С, система теплоснабжения - 2-х трубная, закрытая;
- Котельная №1, пл. Школьная, 21 - температурный график -95/70⁰С, система теплоснабжения - 2-х трубная, закрытая;
- Котельная №3, ул. Калинина, 26А - температурный график -95/70⁰С, система теплоснабжения - 2-х трубная, закрытая;
- Котельная №5, ул. Ленина, 91А - температурный график -95/70⁰С, система теплоснабжения - 2-х трубная, закрытая;
- Котельная пл. Луговая, 6А - температурный график -95/70⁰С, система теплоснабжения - 2-х трубная, закрытая;
- Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР) - температурный график - 95/70⁰С, система теплоснабжения - 2-х трубная, закрытая;
- Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 - температурный график -95/70⁰С.

Таблица 1

Данные для расчета системы теплоснабжения в соответствии с СП 131.13330.2020

№ п/п	Показатель	Количество
1	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0.92	-33 ⁰ С
2	Средняя температура за отопительный период	-4,5 С
3	Продолжительность отопительного периода	205 сут.

**РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И
ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ
(МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ
ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ**

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

В таблице 2 показаны объемы строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области.

Таблица 2

Наименование потребителей	Объем, м ³	Тепловая нагрузка, Гкал/час
Котельная №1, пл. Школьная, 21		
Многоквартирные жилые дома		
Жилой дом р.п. Павловка пер. Школьный д.4	1224	0.025579
Жилой дом р.п. Павловка пл. Школьная д.10	3950	0.052411
Жилой дом р.п. Павловка пл. Школьная д.12	5065	0.060941
Жилой дом р.п. Павловка пл. Школьная д.2	1595	0.045465
Жилой дом р.п. Павловка пл. Школьная д.3	1162	0.035552
Жилой дом р.п. Павловка пл. Школьная д.4	2860	0.069269
Жилой дом р.п. Павловка пл. Школьная д.6	3003	0.05426
Жилой дом р.п. Павловка пл. Школьная д.8	2992	0.063923
Бюджетные организации		
МБОУ Павловская средняя школа №1, р.п. Павловка, площадь Школьная, д. 7		0.427235
ОГБУСО КЦСО «Гармония», р.п. Павловка, площадь Школьная, д. 1		0.235721
Прочие потребители		
МКП «Павловское»		0.071204
Нежилое здание по пл. Школьная д.2А (магазин)		0.001181
Котельная № 3, р.п. Павловка, ул. Калинина 26А		
Бюджетные организации		
Административное здание ул. Калинина д. 24, здание администрации МО «Павловский район»		0.15639
Гараж администрации МО «Павловский район», ул. Калинина д. 24А		0.03055
МБУДО "Павловская ДШИ" ул. Калинина д. 24, детская школа искусств		0.050775
Котельная № 5, р.п. Павловка, ул. Ленина 91А		
Многоквартирные жилые дома		

Жилой дом р.п. Павловка пер. Ленина д.4		0.035989
Жилой дом р.п. Павловка ул. Ленина д.85		0.352261
Жилой дом р.п. Павловка ул. Ленина д.87		0.130112
Жилой дом р.п. Павловка ул. Ленина д.89		0.130112
Бюджетные организации		
Здание РОВД, МО МВД России, р.п. Павловка, ул. Ленина д. 96		0.121545
Административное здание адм. МО «Павловский район» , р.п. Павловка, ул. Ленина д.83		0.067763
Детский сад, МБДОУ №1 "Золотой петушок", р.п. Павловка, ул. Советская, д.1		0.09591
Детский сад МБДОУ №4 "Колокольчик", р.п. Павловка, ул. Ленина, д. 91		0.058822
Спортивно-оздоровительный центр, СОЦ "Мечта им. С.М. Зимина", р.п. Павловка, ул. Ленина, д. 83А		0.014681
Котельная технологического техникума, р.п. Павловка, ул. Калинина 29		
Бюджетные организации		
ОГБПОУ "Павловский технологический техникум", р.п. Павловка, ул. Калинина, д. 29		0.082976
Котельная ТКУ, р.п. Павловка, пл. Советская 2Г		
Бюджетные организации		
Военкомат, р.п. Павловка, ул. Разина, д. 3		0.100166
Детская библиотека им. Ф.И. Панферова, р.п. Павловка, ул. Ленина, д. 81		0.018086
Здание центральный дом культуры, МБУК Павловский МЦДК, р.п. Павловка, пл. Советская, д. 2Г		0.117841
Котельная ЦРБ, р.п. Павловка, ул. Калинина 128А		
Многоквартирные жилые дома		
Жилой дом р.п. Павловка ул. Калинина д. 138	9508	0.124855
Жилой дом р.п. Павловка ул. Калинина д. 140	7901	0.117892
Бюджетные организации		
ГУЗ "Павловская районная больница", р.п. Павловка, ул. Калинина, д. 144		0.579307
Котельная общежития, р.п. Павловка, пл. Луговая 6А		
Многоквартирные жилые дома		
Жилой дом р.п. Павловка пл. Луговая, д. 6	2688	0.062907
Котельная, р.п. Павловка, ул.50 лет ВЛКСМ 10		
Бюджетные организации		
Административное здание р.п. Павловка ул.50 лет ВЛКСМ д.10		

На расчетный срок присоединение новых абонентов не планируется.

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления приведены в таблицах 3-4.

Таблица 3

Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления (существующее положение)

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/час	Полезный отпуск, Гкал/год
1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0,069	193,11
2		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	2,15	1913,14
3		Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	2659,47
4		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	1,3	189,27
5		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	2,8	2344,01
6		Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	139,88
7		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	549,45
8		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	146,40

Таблица 4

Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления (перспективное положение до 2039 г.)

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/час	Полезный отпуск, Гкал/год
1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0,069	193,11
2		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	2,15	1913,14
3		Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	2659,47
4		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	1,3	189,27
5		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	2,8	2344,01
6		Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	139,88

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/час	Полезный отпуск, Гкал/год
7		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	549,45
8		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	146,40

Годовой расход тепловой энергии на отопление определяется по формуле:

$$Q_{огот} = Z_{от} \times Q_{отр} \times ((T_{в} - T_{со}) / (T_{в} - T_{н})) \times P_o, \text{ Гкал/год}$$

где: Q^{\wedge} - максимальный часовой расход тепла на отопление, Гкал/ч;

P_o - продолжительность отопительного периода, сутки;

$Z_{от}$ - время работы в сутки, ч;

$T_{со}$ - средняя температура наружного воздуха за отопительный период, °С

$T_{н}$ - расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции, °С

$T_{в}$ - расчетная температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий, °С

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

Объекты, расположенные в производственных зонах Павловского городского поселения Ульяновской области и охваченные централизованным теплоснабжением от действующих котельных, отсутствуют.

Теплоснабжение производственных зон осуществляется от собственных источников, размещенных на территориях предприятий.

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 Павловскому городскому поселению Ульяновской области

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 5.

Таблица 5

№п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Теплоплотность зоны действия источника тепла, Гкал/час /км ²						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2039
1	пгт. Павловка	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9
2		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
3		Котельная №1, пл. Школьная, 21	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
4		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	3,713	3,713	3,713	3,713	3,713	3,713	3,713
5		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664
6		Котельная пл. Луговая, 6А	34,07	34,07	34,07	34,07	34,07	34,07	34,07
7		Котельная ТКУ - 0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
8		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0	0	0	0	0	0

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

Централизованное теплоснабжение в Павловском городском поселении Ульяновской области есть в пгт. Павловка. Централизованное теплоснабжение Павловского городского поселения Ульяновской области состоит из 8-ми котельных.

Отопление жилой застройки в остальных населенных пунктах осуществляется с помощью автономных источников отопления.

В настоящее время на территории Павловского городского поселения Ульяновской области действует централизованная и децентрализованная система теплоснабжения. Объекты, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, обеспечиваются тепловой энергией от индивидуальных источников отопления. На территории Павловского городского поселения Ульяновской области деятельность в области производства и передачи тепловой энергии осуществляет одна эксплуатирующая организация.

Сложившаяся система централизованного теплоснабжения в Павловском городском поселении Ульяновской области включает в себя единый комплекс сооружений, основного котельного и вспомогательного оборудования, а также наружных инженерных коммуникаций.

Источниками централизованного теплоснабжения в Павловском городском поселении Ульяновской области являются котельные, работающие на природном газе.

Таблица 6

Наименование источника теплоснабжения	Мощность котла (Гкал/час)	Марка котла	Количество котлов	Мощность котельной (Гкал/час)	Вид топлива
Котельная техникума ТТ, ул. Калинина, 29	0,069	КВа-0,8	1	0,069	Природный газ
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0,86	RS-D 1000	1	2,15	Природный газ
	1,29	RS-D 1500	1		
Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,08	Энергия-3	1	2,94	Природный газ
	0,86	КВ-ГМ-1,0-115Н	1		
Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0,43	RS-A500	1	1,3	Природный газ
	0,87	Универсал-3	1		
Котельная №5, ул. Ленина, 91А	0,43	RS-A500	1	2,8	Природный газ
	2,37	Универсал-3	1		
Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	ИШМА-У2-80	1	0,086	Природный газ
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,172	КВа-0,2 Гн «Микро-200»	2	0,344	Природный газ
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,038	Delta-AT	2	0,076	Природный газ

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

Зоны, не охваченные источниками централизованного теплоснабжения, имеют индивидуальное теплоснабжение.

Отопление от индивидуальных источников тепловой энергии более выгоднее, чем отопление от централизованного теплоснабжения. Индивидуальные источники поставляют тепловую энергию без потерь. Так же отсутствует риск поломки тепловых сетей в отопительный период.

Индивидуальные источники тепловой энергии Павловского городского поселения Ульяновской области служат для отопления и горячего водоснабжения индивидуального жилого фонда суммарной площадью 151,409 тыс. м². Поскольку данные об установленной тепловой мощности данных теплоагрегатов отсутствуют, не представляется возможности точно оценить резервы этого вида оборудования. Расход тепла на отопление существующих индивидуальных жилых домов определен из условий 20 ккал/ч на 1 м². Ориентировочная тепловая нагрузка ИЖС, обеспечиваемая от индивидуальных теплогенераторов, составляет около 3,028 Гкал/час.

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

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности в каждой из зон действия источников тепловой энергии и перспективные балансы, с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, приведены в таблице 7.

Таблица 7

Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая я, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	2022 (б.г.)	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2023	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2024	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2025	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2026	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2027	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2028	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2029-2033	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2034-2039	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
2	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	2022 (б.г.)	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2023	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2024	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2025	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2026	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2027	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2028	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2029-2033	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2034-2039	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68

3	ОГКП	Котельная №1,	2022 (б.г.)	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,2285	1,142741	1,394	1,546	47,420
	«Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	пл. Школьная, 21	2023	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,2285	1,142741	1,3941	1,5459	47,4
			2024	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,2285	1,142741	1,3941	1,5459	47,4
			2025	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,1714	1,142741	1,3370	1,6030	45,5
			2026	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,1143	1,142741	1,2799	1,6601	43,5
			2027	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,0867	1,142741	1,2523	1,6877	42,6
			2028	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,0572	1,142741	1,2228	1,7172	41,6
			2029-2033	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,0572	1,142741	1,2228	1,7172	41,6
2034-2039	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,0572	1,142741	1,2228	1,7172	41,6			
4	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная №3, ул. Калинина, 26А	2022 (б.г.)	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2023	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2024	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2025	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2026	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2027	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2028	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2029-2033	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0041	0,081325	0,087025	1,212975	6,694
2034-2039	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0041	0,081325	0,087025	1,212975	6,694			
5	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная №5, ул. Ленина, 91А	2022 (б.г.)	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2023	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2024	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2025	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2026	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2027	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2028	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2029-2033	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,0504	1,007195	1,077695	1,722305	38,5
2034-2039	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,0504	1,007195	1,077695	1,722305	38,5			
6	ОГКП	Котельная пл.	2022 (б.г.)	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
	«Корпорация развития коммунального	Луговая, 6А	2023	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
			2024	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773

комплекс Ульяновской области»	2025	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
	2026	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
	2027	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
	2028	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
	2029-2033	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
	2034-2039	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773

7	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная ТКУ - 0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	2022 (б.г.)	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2023	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2024	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2025	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2026	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2027	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2028	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2029-2033	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
2034-2039	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43			

8	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	2022 (б.г.)	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2023	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2024	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2025	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2026	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2027	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2028	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2029-2033	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
2034-2039	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77			

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух и более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области отсутствуют источники теплоснабжения, расположенные в границах нескольких поселений.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения

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

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

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

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

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

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

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Баланс производительности водоподготовительной установки складывается из нижеприведенных статей Объем воды на заполнение системы теплоснабжения:

$$V_{OT} = q_{OT} * Q_{OT}, \text{ где}$$

q_{OT} — удельный объем воды, (справочная величина, $q_{OT} = 19,5 \text{ м}^3/(\text{Гкал}/\text{час})$);

Q_{OT} - максимальный тепловой поток на отопление здания, Гкал/час.

Объем воды на заполнение трубопроводов тепловых сетей;

V^{iL} , где

V_i -удельный объем воды i -го диаметра, м³;

L - длина участкаго диаметра, м

Объем воды на подпитку системы теплоснабжения:

$V_{одп} = 0,0025 * (t + V_{т.с}) + GT_{вс}$, где n - продолжительность отопительного периода;
 t - часов работы в отопительный период.

$GT_{вс}$ - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение, м³/час.

В таблице 8 рассчитан баланс теплоносителя. Баланс производительности водоподготовительных установок останется неизменным, в связи с тем, что присоединение новых абонентов не планируется.

Таблица 8

Наименование источника теплоснабжения	Кол-во воды, необходимого для производства и передачи тепловой энергии котельными, м ³ (У _{общ.})	Объем воды на заполнение системы теплоснабжения, м ³ (У _{от.})	Объем воды на заполнение трубопроводов сетей, м ³ У _{т.с}	Объем воды на ГВС, м ³ /год	Объем подпиточной воды, м /год
Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0,677	0,675	0	0	0,002
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	30,152	17,473	12,6356	0	0,044
Котельная №1, пл. Школьная, 21	42,819	27,186	15,5656	0	0,068
Котельная №3, ул. Калинина, 26А	3,295	1,935	1,3551	0	0,005
Котельная №5, ул. Ленина, 91А	31,145	23,961	7,1236	0	0,060
Котельная пл. Луговая, 6А	1,642	1,254	0,3846	0	0,003
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	6,596	4,926	1,6573	0	0,012
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	1,230	1,227	0	0	0,003

Таблица 9

Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей

№ п/п	наименование и адрес котельной	Балансовая мощность подпиточного устройства G^{\wedge} , м ³ /ч	Балансовая подпитка тепловой сети G_n , м ³ /ч	Ограничение производительности подпиточного устройства $S_{\text{оп}}$, м ³ /ч	Нормативная (расчётная) среднечасовая подпитка $G^{\wedge P}$, м ³ /ч	Фактическая среднечасовая подпитка тепловой сети в прошедшем сезоне G_{11} , м ³ /ч
1		-	-	-	0,0002	0,0002
2		-	-	-	0,0058	0,0058
3		-	-	-	0,0083	0,0083
4		-	-	-	0,00064	0,00064

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

В соответствии с п. 6.17, СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной воды, расход которой принимается в количестве 2 % от объема воды в трубопроводах тепловых сетей.

Таблица 10

Наименование источника теплоснабжения	Производительность ВПУ, т/час	Существующее максимальное значение подпитки теплосети, т/час	Перспективное максимальное значение подпитки теплосети, т/час
Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	-	0,0002	0,0002
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	-	0,0058	0,0058
Котельная №1, пл. Школьная, 21	-	0,0083	0,0083
Котельная №3, ул. Калинина, 26А	-	0,00064	0,00064
Котельная №5, ул. Ленина, 91А	-	0,006	0,006
Котельная пл. Луговая, 6А	-	0,00032	0,00032
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	-	0,0013	0,0013
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	-	0,0003	0,0003

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения

Генеральным планом предлагается расширение территории Павловского городского поселения Ульяновской области за счет прилегающих территорий и комплексная реконструкция ветхого жилья, расположенного в центральных частях населенного пункта, однако информация по предполагаемому теплотреблению данных зон отсутствует.

Теплоснабжение отдаленной от существующей тепловой схемы перспективной застройки рекомендуется от автономных 2-х-контурных газовых котлов, либо блочно-модульных котельных.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения

В настоящей схеме теплоснабжения принят один вариант перспективного развития системы теплоснабжения, так как при реализации мероприятий по данному варианту увеличивается надежность теплоснабжения за счет обновления оборудования, планируется снижение расход топлива на выработку тепловой энергии в результате увеличения КПД котлов по сравнению с существующим состоянием и сокращения эксплуатационных затрат.

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

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

Таблица 11

Предложения по реконструкции источника тепла

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	-	-

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

Таблица 12

Предложения по реконструкции источника тепла

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
-	-	-

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

Таблица 13

Предложения по реконструкции источников теплоснабжения

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
-	-	-

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

Строительство источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрена.

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

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы не запланированы.

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

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

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, необходим следующий перечень документов:

- решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября 2009 г. №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- решения по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;
- решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения;
- решения связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

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

Переоборудовать котельные в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

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

В соответствии со СП 124.33330.2012 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественно по нагрузке отопления, согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Таблица 14

Температурный график

Наименование источника теплоты	Схема присоединения нагрузки ГВС	Расчетная температура наружного воздуха, °С	Температура воздуха внутри отапливаемых помещений, °С	Температурный график, °С
Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная №1, пл. Школьная, 21	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная №3, ул. Калинина, 26А	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная №5, ул. Ленина, 91А	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная пл. Луговая, 6А	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная ул. 50	отсутствует	-33	+20	95/70

График качественного температурного регулирования 95/70 без ГВС

Температура наружного воздуха	Температура в падающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	38,0	33,1
7	39,6	34,2
6	41,2	35,3
5	42,8	36,4
4	44,4	37,5
3	45,9	38,6
2	47,4	39,6
1	48,9	40,6
0	50,4	41,6
-1	51,9	42,6
-2	53,4	43,6
-3	54,9	44,6
-4	56,3	45,5
-5	57,7	46,5
-6	59,2	47,4
-7	60,6	48,3
-8	62,0	49,3
-9	63,4	50,2
-10	64,8	51,1
-11	66,2	52,0
-12	67,5	52,8
-13	68,9	53,7
-14	70,3	54,6
-15	71,6	55,4
-16	73,0	56,3
-17	74,3	57,1
-18	75,6	58,0
-19	77,0	58,8
-20	78,3	59,7
-21	79,6	60,5
-22	80,9	61,3
-23	82,2	62,1
-24	83,5	62,9
-25	84,8	63,7
-26	86,1	64,5
-27	87,4	65,3
-28	88,7	66,1
-29	89,9	66,9
-30	91,2	67,7
-31	92,5	68,5
-32	93,7	69,2
-33	95,0	70,0

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

Таблица 16

Производительность котельных Павловского городского поселения
Ульяновской области

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/час		Присоединенная нагрузка, Гкал/час.	Год ввода в эксплуатацию новых мощностей
	Существующая	Перспективная		
Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0,069	0,069	0,03298	-
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	2,15	2,15	0,82205	-
Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	2,94	1,14274	-
Котельная №3, ул. Калинина, 26А	1,3	1,3	0,08133	-
Котельная №5, ул. Ленина, 91А	2,8	2,8	1,0072	-
Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	0,086	0,06011	-
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	0,344	0,23609	-
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	0,076	0,06291	-

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

В Павловском городском поселении Ульяновской области ввод новых источников теплоснабжения с использованием возобновляемых источников не планируется. Котельные работают на природном газе.

В качестве альтернативного источника энергии можно использовать солнечный модуль (установка, преобразующая солнечную энергию в тепловую энергию). Процедура перехода на солнечный модуль является довольно сложной и дорогостоящей.

РАЗДЕЛ 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 тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

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

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области

присоединение тепловой нагрузки не планируется.

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

Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых, существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусмотрены.

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

Строительство, реконструкция и модернизация тепловых сетей, для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

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

Таблица 17

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	Замена тепловых сетей котельной №1 пл. Школьная, 21 L=1700 м в 2-х трубном исполнении	Для обеспечения заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей, снижения уровня износа объектов, повышения качества и надежности коммунальных услуг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа
2	Замена тепловых сетей котельной №3 ул. Калинина, 26 А L=148 м в 2-х трубном исполнении	
3	Замена тепловых сетей котельной №5 ул. Ленина, 91 А L=778 м в 2-х трубном исполнении	

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области отсутствует централизованная система горячего водоснабжения.

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

внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области отсутствует централизованная система горячего водоснабжения.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Основной вид топлива является природный газ. Годовой расход топлива определяется по формуле:

$$V^{O_{br}} \cdot 10^3 / \text{Юнхвк.а.};$$

где: Q_w - годовая выработка тепла;

Q_H - теплотворная способность топлива (природный газ - 7900,0 ккал/м³ (0,0079 Гкал/м³).

Таблица 18

Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии
(существующее положение)

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Расход природного газа, тыс.м ³	Расход угля, тн	Расход мазута, тн
1	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0,301	природный газ	80,58	11,19		
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0,255	природный газ	2085,32	289,63		
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	0,877	природный газ	3244,55	450,63		
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0,266	природный газ	230,90	32,07		
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91А	1,080	природный газ	2859,70	397,18		
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,520	природный газ	149,67	20,79		
7	Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	1,290	природный газ	587,91	81,65		
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	2,580	природный газ	146,40	20,33		

Таблица 18

Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии
(перспективное положение)

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Расход природного газа, тыс.м ³	Расход угля, тн	Расход мазута, тн
1	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0,301	природный газ	80,58	11,19		
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0,255	природный газ	2085,32	289,63		
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	0,877	природный газ	2845,79	395,25		
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0,266	природный газ	202,53	28,13		
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91А	1,080	природный газ	2508,09	348,35		
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,520	природный газ	148,95	20,79		
7	Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	1,290	природный газ	587,85	81,65		
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	2,580	природный газ	146,40	20,33		

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

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливе, потребляемом источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива приведены в таблице 19.

Таблица 19

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым перспективных источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	природный газ	-
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	природный газ	-
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	природный газ	-
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26А	природный газ	-
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91А	природный газ	-
6	Котельная пл. Луговая, 6А	природный газ	-
7	Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	природный газ	-
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	природный газ	-

8.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 20

Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля, %	Низшая теплота сгорания топлива	
			МДж/м ³	Ккал/м ³
Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	природный газ	100	34,4	8140
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	природный газ	100	34,4	8140
Котельная №1, пл. Школьная, 21	природный газ	100	34,4	8140
Котельная №3, ул. Калинина, 26А	природный газ	100	34,4	8140
Котельная №5, ул. Ленина, 91А	природный газ	100	34,4	8140
Котельная пл. Луговая, 6А	природный газ	100	34,4	8140
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	природный газ	100	34,4	8140
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	природный газ	100	34,4	8140

РАЗДЕЛ 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

Таблица 22

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039	Исполнитель
	Тыс. руб.								
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 23

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039	Исполнитель
	Тыс. руб.								
Замена тепловых сетей котельной №1 пл. Школьная, 21 L=1700 м в 2-х трубном исполнении	-	-	49 803,8			-	-	-	Эксплуатирующая организация
Замена тепловых сетей котельной №3 ул. Калинина, 26 А L=148 м в 2-х трубном исполнении						4335,86			Эксплуатирующая организация
Замена тепловых сетей котельной №5 ул. Ленина, 91 А L=778 м в 2-х трубном исполнении							22792,56		Эксплуатирующая организация
Итого:	-	-	16601,3	16601,3	16601,3	4335,86	228952,56	-	-

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

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области система централизованного горячего водоснабжения отсутствует.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Мероприятия в схеме теплоснабжения запланированы в котельной № 1 пл.Школьная, 21; в котельной №3 ул. Калинина, 26А; в котельной №5 ул. Ленина, 91. В связи с этим показатели эффективности рассчитаны для данных котельных.

Таблица 23

Показатели экономического эффекта реализации схемы теплоснабжения

№п/п	Наименование показателя	Значение показателя	
		ДО	ПОСЛЕ
Котельная №1 пл. Школьная, 21			
1	Экономия газового топлива в натуральном 3	450,63	395,25
2	Выработано тепловой энергии, Гкал	3244,55	2845,79
Котельная №3, ул. Калинина, д. 26А			
1	Экономия газового топлива в натуральном 3	32,07	28,13
2	Выработано тепловой энергии, Гкал	230,9	202,5
Котельная №5, ул. Ленина, 91			
1	Экономия газового топлива в натуральном 3	397,18	348,35
2	Выработано тепловой энергии, Гкал	2859,7	2508,09

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

Данные, о фактически осуществленных инвестициях в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов теплоснабжения, отсутствуют.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

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

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации на территории Павловского городского поселения Ульяновской области присвоен ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

10.2. Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации

Решение о присвоении организациям статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в соответствии со статьей 6 пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пункта 3 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808, органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения поселения.

Таблица 25

Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации

Наименование источников в системе теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	Утвержденная ЕТО
Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	котельная/тепловая сеть	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д.128 А	котельная/тепловая сеть	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная №1, пл. Школьная, 21	котельная/тепловая сеть	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная №3, ул. Калинина, 26А	котельная/тепловая сеть	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная №5, ул. Ленина, 91А	котельная/тепловая сеть	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная пл. Луговая, 6А	котельная/тепловая сеть	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	котельная/тепловая сеть	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	котельная/тепловая сеть	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

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

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения не менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей 42 организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую

организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения.

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

7. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

8. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей

организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

9. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Ресурсоснабжающая организация Павловского городского поселения Ульяновской области согласно требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности фактически уже исполняют обязанности теплоснабжающей организации, а именно:

а) заключают и надлежаще исполняет договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществляют контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

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

За 2022 год не поступало заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

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

Таблица 26

Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность, Гкал /час	Протяженность сетей в 2-х трубном исполнении, м		Наименование теплоснабжающей организации
		отопление	ГВС	
Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0,069	30	0	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	2,15	1380	0	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	1700	0	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

Котельная №3, ул. Калинина, 26А	1,3	148	0	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная №5, ул. Ленина, 91А	2,8	778	0	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	42	0	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	181	0	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	0	0	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

РАЗДЕЛ 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

Изменения в распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой не запланировано.

11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Изменения в распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой не запланировано.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ (в редакции от 25.06.2012г.) «О теплоснабжении»:

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

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области на момент разработки схемы теплоснабжения бесхозные сети отсутствуют.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ПАВЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ 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

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры Павловского городского поселения Ульяновской области между схемами теплоснабжения и газоснабжения не выявлены.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

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

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

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

При реализации региональной программы газификации необходимо дополнительно запланировать комплекс мероприятий по строительству нового газопровода с целью подключения новых автономных источников тепловой энергии.

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

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области отсутствуют источники тепловой энергии и генерирующие объекты, включая входящее в их состав оборудование, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Павловского городского поселения Ульяновской области, не намечается.

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

Описание системы и структуры водоснабжения, а также решения о развитии системы водоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области, относящейся к системам теплоснабжения, содержатся в схеме водоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области.

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

Строительство новых источников тепловой энергии не планируется.

**РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ПАВЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

14.1. Описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице 27.

Таблица 27

Индикаторы развития систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)	
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0	0
			Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0	0
			Котельная №1, пл. Школьная, 21	0	0
			Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0	0
			Котельная №5, ул. Ленина, 91А	0	0
			Котельная пл. Луговая, 6А	0	0
			Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0	0
			Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0	0
			Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0	0
			Котельная №1, пл. Школьная, 21	0	0
			Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0	0
			Котельная №5, ул. Ленина, 91А	0	0
			Котельная пл. Луговая, 6А	0	0
			Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0	0
			Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Г кал	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	168,3	168,3
			Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	168,3	168,3
			Котельная №1, пл. Школьная, 21	168,3	168,3

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)	
	(отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	Котельная №3, ул. Калинина, 26А		168,3	168,3
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		168,3	168,3
		Котельная пл. Луговая, 6А		168,3	168,3
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		168,3	168,3
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		168,3	168,3
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	Гкал / м ²	2,76	2,76
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		0,838	0,838
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		2,7	0,68
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		2,21	0,56
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		156,13	39,07
		Котельная пл. Луговая, 6А		75,7	75,7
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		1,31	1,31
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	%	50,2	50,2
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		41,68	41,68
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		47,4	41,6
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		7,633	6,694
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		43,9	38,5
		Котельная пл. Луговая, 6А		74,773	74,773
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		73,43	73,43
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		82,77	82,77
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	м ² /Гкал/ч	39,3	39,3
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		181,3	181,3
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		160,67	160,67

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	196,5	196,5
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	83,42	83,42
		Котельная пл. Луговая, 6А	75,46	75,46
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	82,798	82,798
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21	0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А	0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21	0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А	0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21	0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения		Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
		Котельная пл. Луговая, 6А		0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	%	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		100	100
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		100	100
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А		0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	лет	5	20
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		4	19
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		50	15
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		45	2
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		49	1-10
		Котельная пл. Луговая, 6А		12	27
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		12	27
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		12	27
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	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	%	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		0	1

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения		Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	Котельная №3, ул. Калинина, 26А		0	1
Котельная №5, ул. Ленина, 91А		0		1	
Котельная пл. Луговая, 6А		0		0	
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0		0	
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0		0	
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	%	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А		0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии разработана тарифно-балансовая модель.

Тарифно-балансовая модель сформирована с учетом следующих показателей, рассмотренных в соответствующих главах схемы теплоснабжения, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;
- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность;
- Проекты схемы теплоснабжения.

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

В показателе "Балансы тепловой мощности" сформированы перспективные балансы тепловой мощности в каждой зоне действия существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой энергии.

В показателе "Балансы тепловой энергии" сформированы перспективные балансы тепловой энергии в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой мощности.

В показателе "Топливный баланс" сформированы перспективные потребности в топливе различного вида для каждой зоны действия источника тепловой энергии и для предприятия в целом.

В показателе "Балансы теплоносителей" сформированы перспективные потребности в теплоносителе (в общем виде в виде горячей воды и пара, различных термодинамических параметров) для каждой зоны действия источника тепловой энергии и источниках обеспечения расходной части теплоносителя.

В показателе "Балансы холодной воды питьевого качества" сформированы перспективные потребности в холодной воде питьевого качества, производимую или покупаемую теплоснабжающим предприятием для технологических целей функционирования котельных, тепловых сетей, ЦТП.

В показателе "Тарифы на покупные энергоносители и воду" сформированы перспективные цены на покупаемые предприятием первичные энергоресурсы и воду.

В показателе "Производственные расходы товарного отпуска" сформированы калькуляционные статьи затрат предприятия с применением индексов-дефляторов МЭР и с учетом изменения топливно-энергетических балансов, балансов электроэнергии, воды и теплоносителя в зависимости от планируемых к реализации проектов схемы теплоснабжения.

По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

В показателях "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Таблица 28

Тариф на тепловую энергию ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

№п/п	Наименование	Ед. изм.	2023
1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	25397,272
	Собственные нужды	Гкал	444,115
	то же в %	%	1,75
2	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	24953,157
3	Покупка тепловой энергии	Гкал	0
4	Потери в сетях	Гкал	1269,864
	то же в %	%	5
5	Материалы на текущий ремонт, техническое обслуживание, кап. Ремонт собственными силами	тыс. руб.	н/д
6	Капитальный ремонт подрядными организациями	тыс. руб.	
7	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	
8	Расходы на оплату труда рабочих	тыс. руб.	
9	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
10	Амортизация основных средств	тыс. руб.	
11	Аренда	тыс. руб.	
12	Налог на имущество	тыс. руб.	
13			
13.1	Расходы на электроэнергию	Тыс. руб.	1980,130
	тариф	Руб./кВт*ч	5,19
	объем	тыс.кВт*ч	381,528
13.2	Расходы на холодную воду	Тыс. руб.	56,668
	цена	Руб/м ³	28,87
	объем	м ³	1962,877
13.3	Расходы на топливо (природный газ)	Тыс. руб.	23692,521
	цена	Руб/тн	6,810
	объем	тн	3479,078

13.4	Расходы на топливо (мазут)	Тыс. руб.	0
	цена	Руб/тн	-
	объем	тн	0
13.5	Расходы на топливо (уголь)	Тыс. руб.	0
	цена	Руб/тн	-
	объем	тн	0
13.6	Расходы по созданию запасов топлива	Тыс. руб.	0
14	Итого расходов на приобретение ЭР	Тыс. руб.	25729,319
15	Всего НВВ:	Тыс. руб.	79924,274
16	Удельный расход условного топлива на производственную тепловую энергию	Кг.у.т./Гкал	155,5
17	Полезный отпуск	Гкал	23683,294
19	Среднегодовой тариф с НДС	руб./Гкал	2547,67

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ПАВЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ПАВЛОВСКОГО РАЙОНА
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД С 2024 ПО 2039 ГОДЫ
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ТОМ 2**

р.п. Павловка, 2024 год

СОДЕРЖАНИЕ

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
1.1. Функциональная структура теплоснабжения	
1.1.1. Зоны действия производственных котельных	
1.1.2. Зоны действий индивидуального теплоснабжения	
1.2. Источники тепловой энергии	
1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования	
1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	
1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности	
1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	
1.2.5. Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	
1.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	
1.2.7. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	
1.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования	
1.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	
1.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	
1.2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	
1.2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	
1.3. Тепловые сети, сооружения на них	
1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения	
1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии	
1.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	
1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	
1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов	
1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	
1.3.7. Фактические температурные режимы отпусков тепла в тепловые сети и их соответствие, утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	
1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	
1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет	
1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	

1.3.11. Описание процедур диагностики состояние тепловых сетей и планирование капитальных (текущих) ремонтов	
1.3.12. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	
1.3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включенных в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	
1.3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	
1.3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	
1.3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	
1.3.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	
1.3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	
1.3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	
1.3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	
1.3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	
1.3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей	
1.4. Зоны действия источников тепловой энергии	
1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	
1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	
1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	
1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	
1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	
1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	
1.5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	
1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	
1.6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения	
1.6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения	
1.6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	
1.6.4. Описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицита на качество теплоснабжения	

1.6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	
1.7. Балансы теплоносителя	
1.7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	
1.7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	
1.8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	
1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	
1.8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	
1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	
1.8.4. Описание использования местных видов топлива	
1.8.5. Описание видов 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	
1.8.6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	
1.8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа	
1.9. Надежность теплоснабжения	
1.9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	
1.9.2. Частота отключений потребителей	
1.9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	
1.9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	
1.9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства РФ от 17.10.2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин в электроэнергетике»	
1.9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении	
1.10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	
1.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	
1.11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет	
1.11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	
1.11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	

1.11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в т.ч. для социально значимых категорий потребления	
1.11.5 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет	
1.11.6 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения	
1.12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области	
1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводивших к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	
1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	
1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	
1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	
1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	
ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	
2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	
2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	
2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	
2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	
2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	
2.7. Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	
2.8. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки	
2.9. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии	
2.10. Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды	

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов	
3.2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения	
3.3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	
3.4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	
3.5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	
3.6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку	
3.7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	
3.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения	
3.9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения	
3.10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей	
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	
4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величин расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды	
4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	
4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	
ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПАВЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ	
5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)	
5.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развитие систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области	
5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области	
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ	

УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ	
6.1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	
6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участком такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения	
6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов	
6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	
6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	
6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	
6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	
ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	
7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также квартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	
7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	
7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	
7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	
7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых	

нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	
7.6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	
7.7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	
7.8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	
7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	
7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	
7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями	
7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	
7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	
7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения	
7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	
7.16. Покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью	
7.17. Максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового Потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	
7.18. Определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке	
7.19. Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива	
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	
8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	
8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах Павловского городского поселения Ульяновской области	
8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок	
8.4. 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	
8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	

8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	
8.7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	
8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	
ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	
9.1. Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения	
9.2. Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)	
9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям	
9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	
9.5. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	
9.6. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	
10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории Павловского городского поселения Ульяновской области	
10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	
10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	
10.4. Вид 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	
10.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	
10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса Павловского городского поселения Ульяновской области	
ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
11.1. Метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения	
11.2. Метода и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения	
11.3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям,	

присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам	
11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки	
11.5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии	
11.6. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения	
ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	
12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей	
12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей	
12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций	
12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения	
ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПАВЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ	
13.1. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	
13.2. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения	
13.2.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	
13.2.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	
13.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	
13.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	
13.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности	
13.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	
13.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	
13.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	
13.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	
13.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	
13.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	
13.12. 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)	
13.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	

источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	
13.14. 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	
ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	
14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	
14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	
14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	
ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ	
15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Павловского городского поселения Ульяновской области	
15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих состав единой теплоснабжающей организации	
15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	
15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	
15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации	
ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	
16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них	
16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения	
ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения	
17.2. Ответы разработчиков проектов схемы теплоснабжения на замечания и предложения	
17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения	
ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	

ГЛАВА 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

1.1. Функциональная структура теплоснабжения

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области по состоянию на 01.01.2023 года проживает 6 428 человек.

В Павловском городском поселении Ульяновской области расположены восемь котельных, которые эксплуатирует одна организация: ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

В настоящее время на территории Павловского городского поселения Ульяновской области действует централизованная система теплоснабжения. Объекты, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, обеспечиваются тепловой энергией от индивидуальных источников отопления, а также от локальных котельных.

Сложившаяся система централизованного теплоснабжения в Павловском городском поселении Ульяновской области включает в себя единый комплекс сооружений, основного котельного и вспомогательного оборудования, а также наружных инженерных коммуникаций.

1.1.1. Зоны действия производственных котельных

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области производственные котельные отсутствуют.

1.1.2. Зоны действий индивидуального теплоснабжения

Зоны, не охваченные источниками централизованного теплоснабжения, имеют индивидуальное теплоснабжение.

Отопление от индивидуальных источников тепловой энергии более выгодно, чем отопление от централизованного теплоснабжения. Индивидуальные источники поставляют тепловую энергию без потерь. Так же отсутствует риск поломки тепловых сетей в отопительный период.

Индивидуальные источники тепловой энергии Павловского городского поселения Ульяновской области служат для отопления и горячего водоснабжения индивидуального жилого фонда суммарной площадью 151,409 тыс. м². Поскольку данные об установленной тепловой мощности данных теплоагрегатов отсутствуют, не представляется возможности точно оценить резервы этого вида оборудования. Расход тепла на отопление существующих индивидуальных жилых домов определен из условий 20 ккал/ч на 1 м². Ориентировочная тепловая нагрузка ИЖС, обеспечиваемая от индивидуальных теплогенераторов, составляет около 3,028 Гкал/час.

1.2. Источники тепловой энергии

1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области действуют 8 источников теплоснабжения.

1. Котельная техникума, ул. Калинина, 29 является локальной. К котельной присоединен техникум.

В настоящее время в котельной установлен один котел марки КВа-0,8. Номинальная мощность котельной 0,069 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,0329 Гкал/час.

Природный газ является основным видом топлива в котельной. Котельная работает сезонно только на отопление 4920 ч.

2. Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А является централизованной. К котельной присоединены МКД и бюджетные организации.

В настоящее время в котельной установлены 2 котла: Котел RS-D 1000 (1 ед) и Котел RS-D 1500 (1 ед). Номинальная мощность котельной 2,15 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,896 Гкал/час.

Природный газ является основным видом топлива в котельной. Котельная работает сезонно только на отопление 4920 ч.

Длина тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 1380 м. Температурный график -95/70 °С. Система отпуска тепла - 2-х трубная.

3. Котельная №1, пл. Школьная, 21 является централизованной. К котельной присоединены бюджетные организации, многоквартирные дома и прочие потребители.

В настоящее время в котельной установлены 2 котла: Котел Энергия-3 (1 ед) и КВ-ГМ-1,0-115Н (1 ед). Номинальная мощность котельной 2,94 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 1,394 Гкал/час.

Природный газ является основным видом топлива в котельной. Котельная работает сезонно только на отопление 4920 ч.

Длина тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 1700 м. Температурный график -95/70 °С. Система отпуска тепла - 2-х трубная.

4. Котельная №3, ул. Калинина, 26а является централизованной. К котельной присоединены бюджетные организации.

В настоящее время в котельной установлены два котла: RS-A 500 и Универсал -3. Номинальная мощность котельной 1,3 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,0992 Гкал/час.

Природный газ является основным видом топлива в котельной. Котельная работает сезонно только на отопление 4920 ч.

Длина тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 148 м. Температурный график -95/70 °С. Система отпуска тепла - 2-х трубная.

5. Котельная №5, ул. Ленина, 91 А является централизованной. К котельной присоединены бюджетные организации и многоквартирные дома.

В настоящее время в котельной установлен один котел ВВД-1,8. Номинальная мощность котельной 2,8 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 1,229 Гкал/час.

Природный газ является основным видом топлива в котельной. Котельная работает сезонно только на отопление 4920 ч.

Длина тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 778 м. Температурный график -95/70 °С. Система отпуска тепла - 2-х трубная.

6. Котельная пл. Луговая, 6А является локальной. К котельной присоединен один многоквартирный дом по пл. Луговая, д. 6.

В настоящее время в котельной установлены один котел ИШМА У2-80. Номинальная мощность котельной 0,086 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,0643 Гкал/час.

Природный газ является основным видом топлива в котельной. Котельная работает сезонно только на отопление 4920 ч.

Длина тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 42 м. Температурный график -95/70 °С. Система отпуска тепла - 2-х трубная.

7. Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР) является централизованной. К котельной присоединены бюджетные организации.

В настоящее время в котельной установлены 2 котла марки КВа-0,2 Гн «Микро-200». Номинальная мощность котельной 0,344 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,2526 Гкал/час.

Природный газ является основным видом топлива в котельной. Котельная работает сезонно только на отопление 4920 ч.

Длина тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 181 м. Температурный график -95/70 °С. Система отпуска тепла - 2-х трубная.

8. Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10 является централизованной. К котельной присоединены бюджетные организации, многоквартирные дома и прочие потребители.

В настоящее время в котельной установлены 2 котла Delta-AT-2. Номинальная мощность котельной 0,344 Гкал/час. Подключенная нагрузка - 0,0629 Гкал/час.

Природный газ является основным видом топлива в котельной. Котельная работает сезонно только на отопление 4920 ч.

1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Таблица 1

Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности теплоснабжающих организаций (по данным на 2022 год), Гкал/ч

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,069	0	0,069	0,069	0
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	2,15	0	2,15	2,1336	0,0164
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	0	2,94	2,9171	0,0229
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	1,3	0	1,3	1,2984	0,0016
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	2,8	0	2,8	2,7799	0,0201
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	0	0,086	0,0848	0,0012
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	0	0,344	0,3393	0,0047
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	0	0,076	0,076	0

1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых

водогрейных котлоагрегатах и др.)».

Ограничения на тепловую мощность отсутствуют.

Таблица 2

Наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность (Гкал/час)	Располагаемая мощность (Гкал/час)
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,069	0,069
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	2,15	2,15
Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	2,94
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	1,3	1,3
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	2,8	2,8
Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	0,086
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	0,344
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	0,076

1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Таблица 3

Наименование источника теплоснабжения	Мощность нетто, Гкал/час	Собственные нужды котельной (отопление)	
		Гкал/год	Гкал/час
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,069	0	0
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	2,1336	38,167	0,0164
Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,9171	53,294	0,0229
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	1,2984	3,724	0,0016
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	2,7799	46,778	0,0201
Котельная пл. Луговая, 6А	0,0848	2,793	0,0012
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,3393	10,938	0,0047
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	0	0

1.2.5. Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Сведения о сроках ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса источников приведены в таблице 4.

Таблица 4

Сведения по основному оборудованию котельных

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Марка котла	Тип котла	Мощность, Гкал/ч	Год ввода	Дата обследования котлов	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы по ГОСТ 21563-2016
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	КВа-0,8	водогрейный	0,069	2018	-	-	не менее 10 лет
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	RS-D 1000	водогрейный	0,86	2019	-	-	не менее 10 лет
		RS-D 1500	водогрейный	1,29	2019	-	-	не менее 10 лет
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	Энергия-3	водогрейный	2,08	1973	2021	-	не менее 10 лет
		КВ-ГМ-1,0-115Н	водогрейный	0,86	1973	2021	-	не менее 10 лет
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26А	RS-A500	водогрейный	0,43	1978	2021	-	не менее 10 лет
		Универсал-3	водогрейный	2,51	1978	2021	-	не менее 10 лет
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91А	RS-A500	водогрейный	0,43	1984	2021	-	не менее 10 лет
		Универсал-3	водогрейный	2,51	1984	2021	-	не менее 10 лет
6	Котельная пл. Луговая, 6А	ИШМА-У2-80	водогрейный	0,086	2022	-	-	не менее 10 лет
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	КВа-0,2 Гн «Микро-200»	водогрейный	0,172	2011	-	-	не менее 10 лет
		КВа-0,2 Гн «Микро-200»	водогрейный	0,172	2011	-	-	не менее 10 лет
№ п/п	Наименование и адрес котельной	Марка котла	Тип котла	Мощность, Гкал/ч	Год ввода	Дата обследования котлов	Год последнего капитального ремонта	Нормативный срок службы по ГОСТ 21563-2016
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	Delta-AT	водогрейный	0,038	н/д	-	-	не менее 10 лет
		Delta-AT	водогрейный	0,038	н/д	-	-	

1.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)

Ввиду отсутствия на рассматриваемой территории теплофикационного оборудования, а также перспективных планов по строительству на территории источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, данный пункт не рассматривается.

1.2.7. Способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

От тепловых источников осуществляется центральное качественное регулирование отпуска тепла в тепловые сети. Графики изменения температур теплоносителя определены при проектировании и строительстве систем теплоснабжения.

Изменение температуры теплоносителя производится посредством изменения количества подаваемого на горение топлива.

Подключение потребителей к тепловой сети следующее:

- при температуре в прямом трубопроводе 95°C - непосредственное присоединение систем отопления к тепловой сети.

1.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования определяется числом часов, использования установленной тепловой мощности источника теплоснабжения.

Число часов использования установленной тепловой мощности - это отношение выработанной источником теплоснабжения тепловой энергии в течение года, к установленной тепловой мощности источника теплоснабжения.

Анализ загрузки источников проводился исходя из установленной мощности источников.

Сведения о среднегодовой загрузке оборудования на 2022 год представлены в таблице 5.

Таблица 5

Среднегодовая загрузка оборудования источников в зоне деятельности теплоснабжающих организаций (по данным на 2022 год)

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,069	80,58
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	2,15	2085,32
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	3244,55
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	1,3	230,90
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	2,8	2859,70
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	149,67
№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	587,91
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	146,40

1.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

На котельных Павловского городского поселения Ульяновской области приборы учета отсутствуют.

1.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Отказы и восстановления оборудования котельной за последние пять лет не зафиксированы.

1.2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорными органами по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии в 2021 - 2023 гг. не выдавались.

1.2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

В Павловском городском поселении Ульяновской области комбинированные источники энергии отсутствуют.

1.3. Тепловые сети, сооружения на них

1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Таблица 7

Характеристика тепловых сетей

Начало участка	Конец участка	Протяженность участка по трассе, м		Количество тепловых камер (пунктов)	Диаметр труб, Ду, м		Количество запорной арматуры на участке сети, шт.	Способ прокладки	Объем воды в сетях, м³	Вид тепловой изоляции
		подающей линии	обратной линии		подающей линии	обратной линии				
Котельная №1 пл. Школьная, 21										
У-10	ОГБУСО КЦСО	18,35	18,35		0,10	0,10		Надземная	0,1440	мин. вата
Котельная №1	ТК-1	6,23	6,23		0,40	0,40		Надземная	0,7825	мин. вата
ТК-1	У-9	138,98	138,98		0,10	0,10		Надземная	1,0910	мин. вата
У-9	У-11	20,71	20,71		0,08	0,08		Надземная	0,1040	мин. вата
У-11	пл. Школьная. 3	8,68	8,68		0,05	0,05		Надземная	0,0170	мин. вата
У-11	У-12	47,81	47,81		0,08	0,08		Надземная	0,2402	мин. вата
У-12	СОШ №1	9,52	9,52		0,08	0,08		Надземная	0,0478	мин. вата
У-9	У-10	67,34	67,34		0,10	0,10		Надземная	0,5286	мин. вата
ТК-1	У-1	172,36	172,36		0,20	0,20		Надземная	5,4121	мин. вата
У-1	У-5	37,89	37,89		0,15	0,15		Надземная	0,6692	мин. вата
У-5	пл. Школьная. 4	22,85	22,85		0,08	0,08		Надземная	0,1148	мин. вата
У-5	У-6	15,93	15,93		0,15	0,15		Надземная	0,2814	мин. вата
У-6	пл. Школьная. 2	52,36	52,36		0,08	0,08		Надземная	0,2631	мин. вата
У-6	У-7	18,15	18,15		0,13	0,13		Надземная	0,2226	мин. вата
У-7	СОШ №1	30,40	30,40		0,13	0,13		Надземная	0,3729	мин. вата
У-7	У-8	47,97	47,97		0,07	0,07		Надземная	0,1845	мин. вата
У-8	пер. Школьный. 4	178,42	178,42		0,07	0,07		Надземная	0,6863	мин. вата
У-1	У-2	46,89	46,89		0,20	0,20		Надземная	1,4723	мин. вата

У-2	пл. Школьная. 6	12,92	12,92		0,10	0,10		Надземная	0,1014	мин. вата
У-2	У-3	51,05	51,05		0,20	0,20		Надземная	1,6030	мин. вата
У-3	пл. Школьная.8	9,88	9,88		0,10	0,10		Надземная	0,0776	мин. вата
У-3	У-4	30,82	30,82		0,20	0,20		Надземная	0,9677	мин. вата
У-4	пл. Школьная. 12	11,22	11,22		0,10	0,10		Надземная	0,0881	мин. вата
У-4	пл. Школьная. 10	35,09	35,09		0,10	0,10		Надземная	0,2755	мин. вата
Итого:		1700								
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А										
ТК-3	МКД ул. Калинина. 138	70,68	70,68		0,10	0,10		Надземная	0,555	мин. вата
У-3	ТК-3	36,49	36,49		0,20	0,20		Надземная	1,146	мин. вата
У-3	МКД ул. Калинина. 140	23,24	23,24		0,10	0,10		Надземная	0,182	мин. вата
ТК-1	ТК-2	85,19	85,19		0,15	0,15		Надземная	1,505	мин. вата
ТК-2	У-2	49,69	49,69		0,10	0,10		Надземная	0,390	мин. вата
ТК-2	У-1	52,25	52,25		0,10	0,10		Надземная	0,410	мин. вата
У-1	Поликлиника	38,33	38,33		0,07	0,07		Надземная	0,147	мин. вата
У-1	Гинекология	46,77	46,77		0,07	0,07		Надземная	0,180	мин. вата
Котельная ЦРБ	ТК-1	14,53	14,53		0,20	0,20		Надземная	0,456	мин. вата
ТК-1	У-3	232,02	232,02		0,20	0,20		Надземная	7,285	мин. вата
У-2	ЦРБ	30,55	30,55		0,07	0,07		Надземная	0,118	мин. вата
У-2	ЦРБ2	47,07	47,07		0,07	0,07		Надземная	0,181	мин. вата
Итого:		1380,0								
Котельная №3, ул. Калинина, 26а										
котельная №3	У-1	61,31	61,31		0,10	0,10		Надземная	0,481	мин. вата
У-1	ДШИ	11,08	11,08		0,05	0,05		Надземная	0,022	мин. вата
У-1	У-2	98,00	98,00		0,10	0,10		Надземная	0,769	мин. вата
У-2	Администрация	8,31	8,31		0,08	0,08		Надземная	0,042	мин. вата
У-2	У-3	32,79	32,79		0,09	0,09		Надземная	0,208	мин. вата
У-3	Гараж	12,21	12,21		0,07	0,07		Надземная	0,047	мин. вата
Итого:		148,0								
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)										

Котельная ТКУ	У-1	7,30	7,30		0,10	0,10		Надземная	0,0573	мин. вата
У-1	МБУК Павловский МЦДК	9,96	9,96		0,07	0,07		Надземная	0,0383	мин. вата
У-1	У-2	34,22	34,22		0,07	0,07		Надземная	0,1316	мин. вата
У-2	Военкомат	11,04	11,04		0,07	0,07		Надземная	0,0425	мин. вата
У-2	Детская библиотека	88,99	88,99		0,03	0,03		Надземная	0,0629	мин. вата
Итого:		181								
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А										
У-7	административное здание	10,36	10,36		0,13	0,13		Надземная	0,137	мин. вата
У-6	У-7	34,02	34,02		0,15	0,15		Надземная	0,601	мин. вата
ТК-2	ТК-3	86,67	86,67		0,15	0,15		Надземная	1,531	мин. вата
ТК-3	РОВД	14,34	14,34		0,15	0,15		Надземная	0,253	мин. вата
У-2	Золотой петушок	33,81	33,81		0,07	0,07		Надземная	0,130	мин. вата
ТК-2	У-6	18,90	18,90		0,15	0,15		Надземная	0,334	мин. вата
У-6	администрация	10,30	10,30		0,13	0,13		Надземная	0,137	мин. вата
ТК-2	У-8	14,77	14,77		0,20	0,20		Надземная	0,464	мин. вата
У-8	МКД ул. Ленина. 85 под.1	12,03	12,03		0,15	0,15		Надземная	0,212	мин. вата
У-8	У-9	27,71	27,71		0,20	0,20		Надземная	0,870	мин. вата
У-9	МКД ул. Ленина. 85 под.2	12,76	12,76		0,18	0,18		Надземная	0,325	мин. вата
У-9	У-10	24,38	24,38		0,20	0,20		Надземная	0,766	мин. вата
У-10	МКД ул. Ленина. 85 под.3	13,57	13,57		0,18	0,18		Надземная	0,345	мин. вата
У-10	У-11	27,02	27,02		0,20	0,20		Надземная	0,848	мин. вата
У-11	МКД ул. Ленина. 85 под.4	12,19	12,19		0,18	0,18		Надземная	0,310	мин. вата
У-5	ТК-2	27,07	27,07		0,20	0,20		Надземная	0,850	мин. вата
У-5	У-6	71,44	71,44					Надземная	0,000	мин. вата
У-7	ул. Ленина.89 под.1	6,56	6,56		0,10	0,10		Надземная	0,051	мин. вата
У-7	У-8	18,55	18,55		0,10	0,10		Надземная	0,146	мин. вата
У-8	ул. Ленина.89 под.2	6,81	6,81		0,10	0,10		Надземная	0,053	мин. вата
У-8	У-9	28,98	28,98		0,10	0,10		Надземная	0,227	мин. вата
У-9	ул. Ленина.89 под.3	8,24	8,24		0,10	0,10		Надземная	0,065	мин. вата
У-4	У-5	12,05	12,05		0,20	0,20		Надземная	0,378	мин. вата

У-4	ул. Ленина. 87 под.2	16,72	16,72		0,05	0,05		Надземная	0,033	мин. вата
ТК-1	У-4	17,06	17,06		0,20	0,20		Надземная	0,536	мин. вата
ТК-1	СОЦ	17,07	17,07		0,03	0,03		Надземная	0,012	мин. вата
У-3	ТК-1	21,68	21,68		0,20	0,20		Надземная	0,681	мин. вата
У-3	ул. Ленина. 87 под.1	15,92	15,92		0,05	0,05		Надземная	0,031	мин. вата
	У-1	6,25	6,25		0,15	0,15		Надземная	0,110	мин. вата
У-1	Д/сад Колокольчик	9,99	9,99		0,05	0,05		Надземная	0,020	мин. вата
У-1	У-2	45,00	45,00		0,20	0,20		Надземная	1,413	мин. вата
У-2	У-3	47,52	47,52		0,20	0,20		Надземная	1,492	мин. вата
У-5	У-6	71,56	71,56		0,10	0,10		Надземная	0,562	мин. вата
У-6	У-7	12,59	12,59		0,10	0,10		Надземная	0,099	мин. вата
Итого:		778								
Котельная пл. Луговая, 6А										
Котельная пл. Луговая, 6А	МКД пл. Луговая, 6	42	42		0,089	0,089		Надземная	0,264	мин. вата
Котельная ТТ, ул. Калинина, 29										
Котельная ТТ, ул. Калинина, 29	Техникум	30	30		0,089	0,089		Надземная	0,188	мин. вата

1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

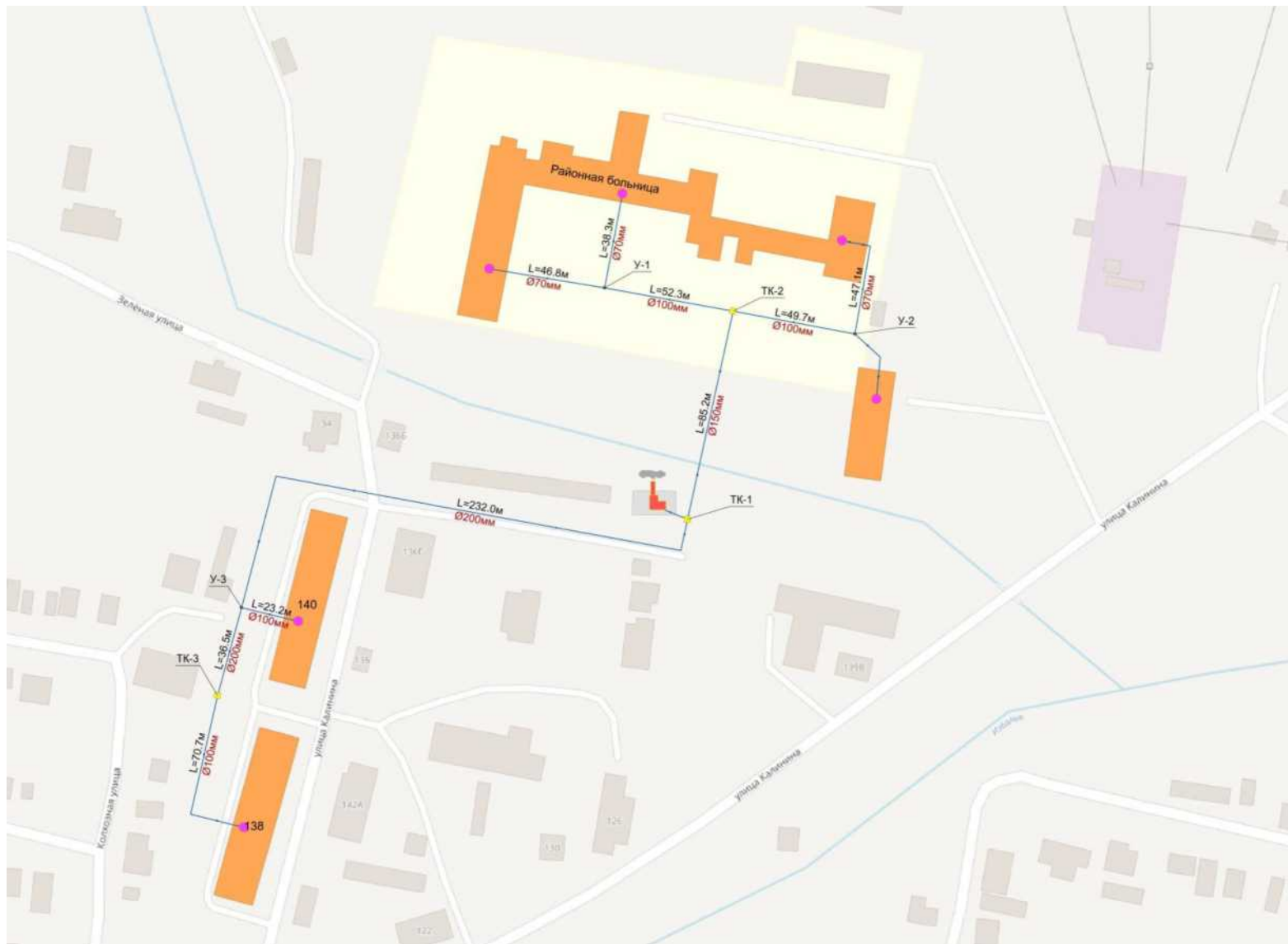


Рис. 1 - Схема теплоснабжения Котельной ЦРБ, д.п. Павловка, ул. Калинина, 128 А



Рис. 2 - Схема теплоснабжения Котельной №1, р.п. Павловка, пл. Школьная, 21



Рис. 3 - Схема теплоснабжения Котельной №3, р.п. Павловка, ул. Калинина, 26А

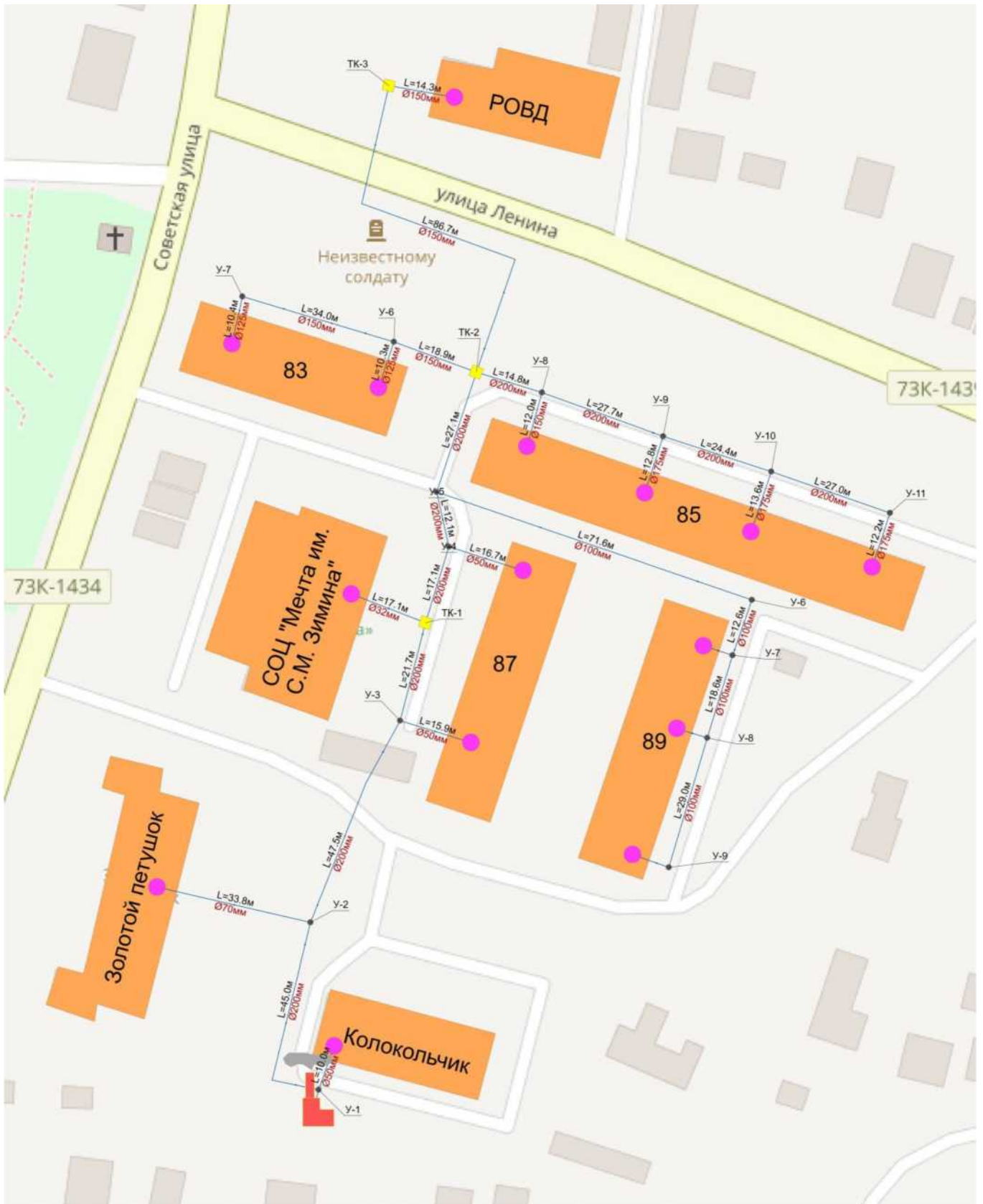


Рис. 4 - Схема теплоснабжения Котельной №5, р.п. Павловка, ул. Ленина, 91А

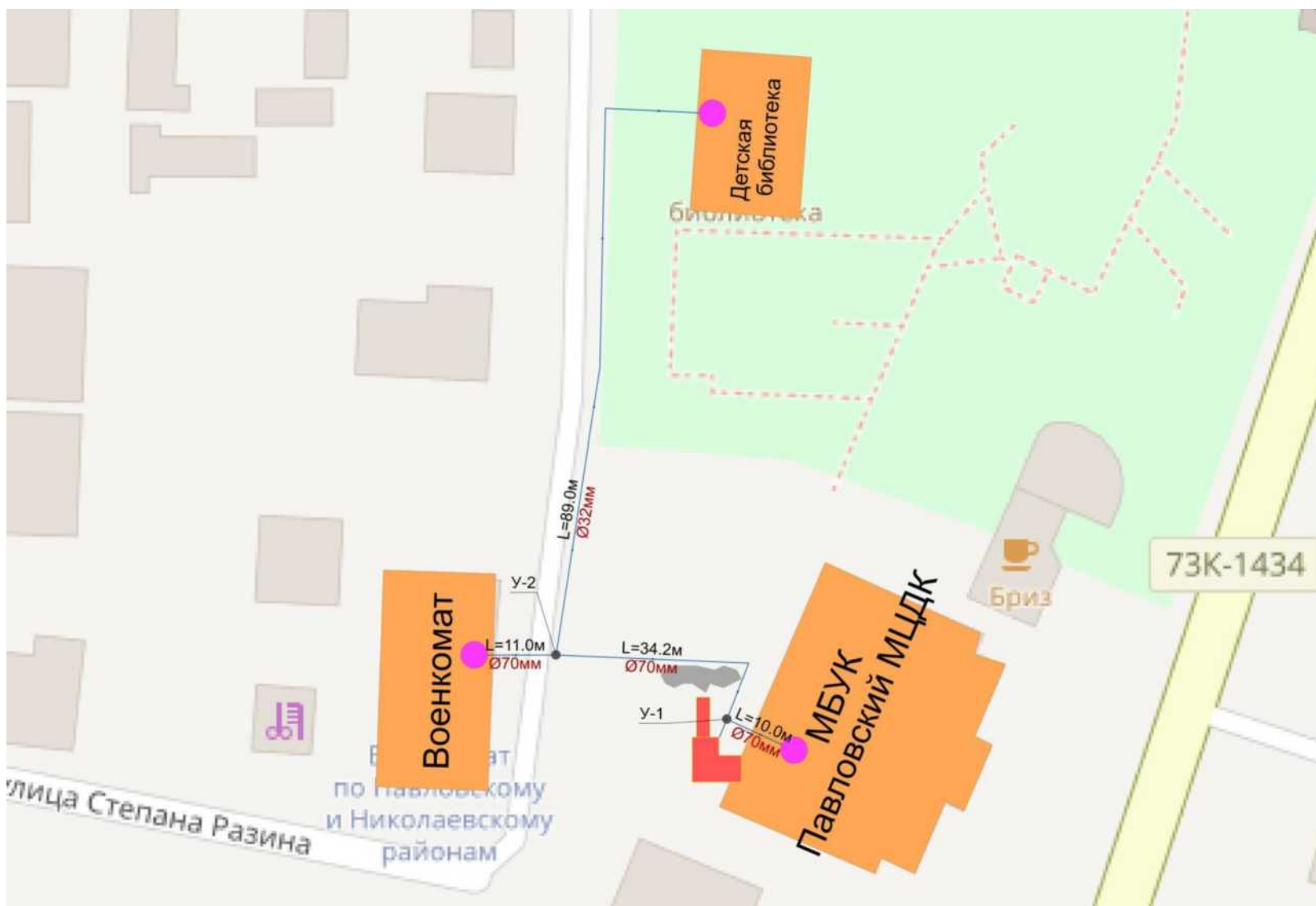


Рис. 5 - Схема теплоснабжения Котельной ТКУ, р.п. Павловка, пл. Советская 2Г



Рис. 6 - Схема теплоснабжения Котельной ТТ, р.п. Павловка, ул. Калинина, 29

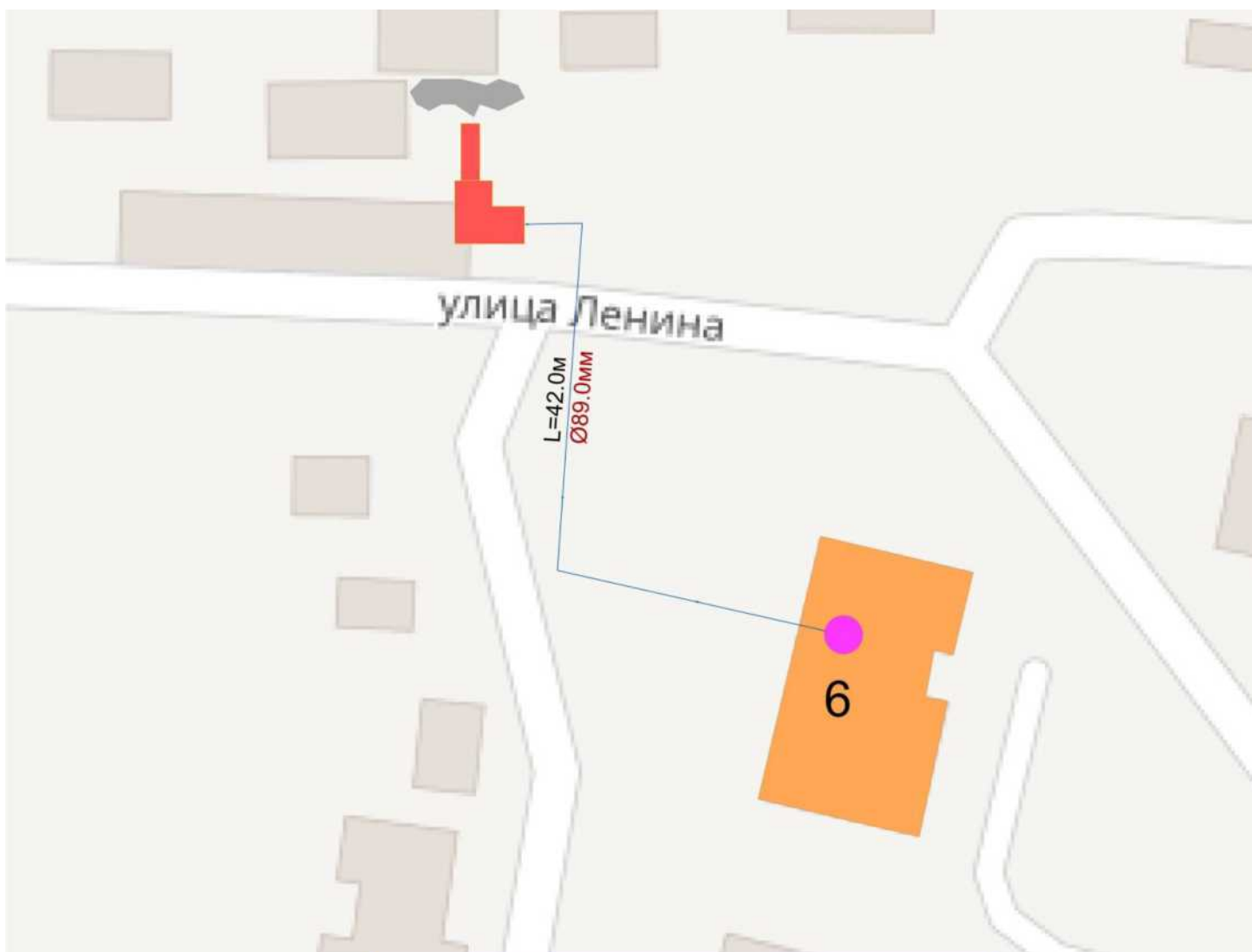


Рис. 7 - Схема теплоснабжения Котельной пл. Луговая, 6А

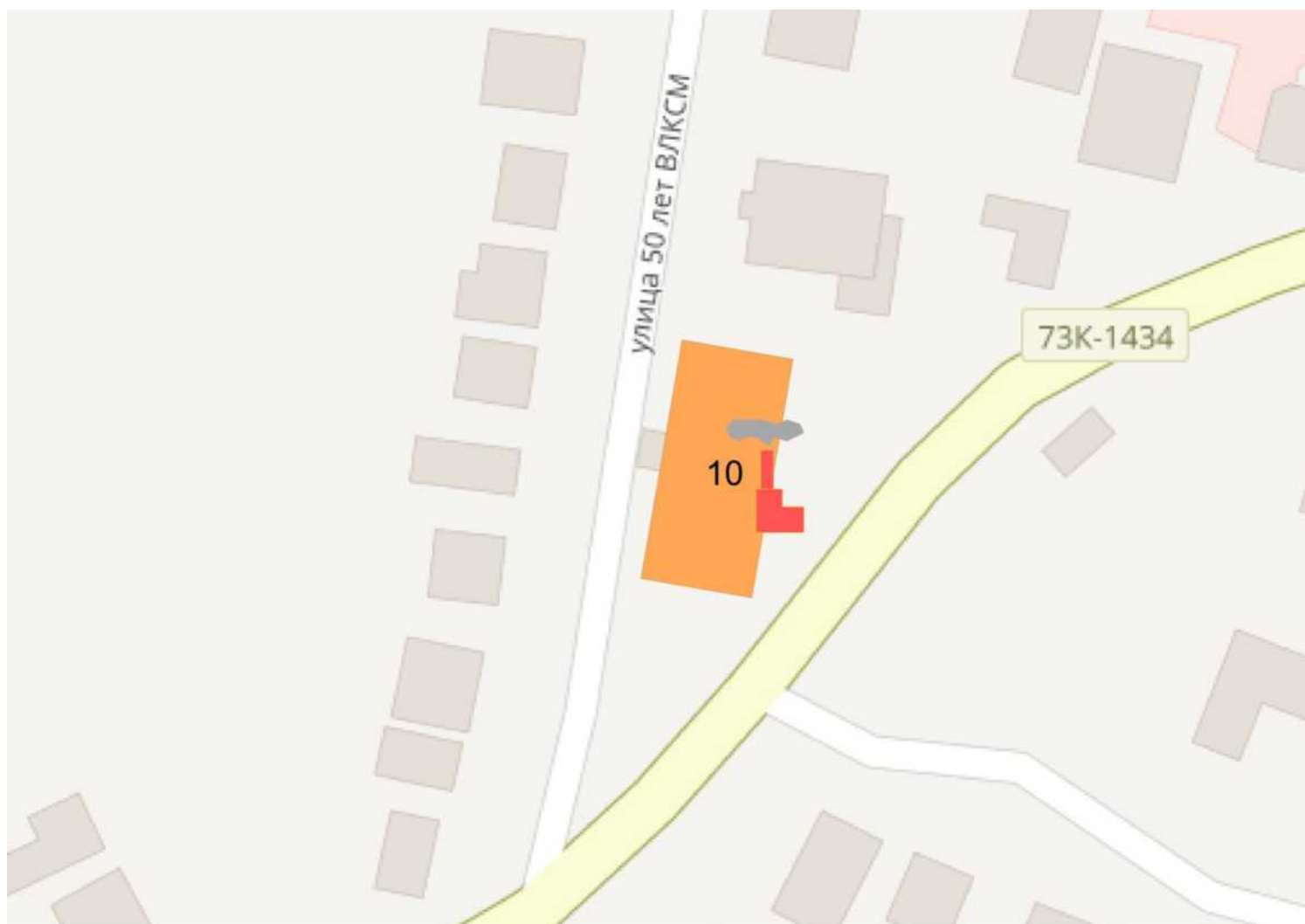


Рис. 8 - Схема теплоснабжения Котельной ул. 50 лет ВЛКСМ, 10

1.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Таблица 8

№ п/п	Наименование котельной	Назначение	Общая длина сетей, м (в 2-х трубном исчислении)	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²	Год ввода в эксплуатацию, год
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	Отопление	30	1,296	5
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	Отопление	1380	149,04	4
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	Отопление	1700	183,6	50
	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	Отопление	148	15,984	45
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	Отопление	778	84,024	49
6	Котельная пл. Луговая, 6А	Отопление	42	4,536	12
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	Отопление	181	19,548	12
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	Отопление	0	0	-

1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

В качестве арматуры в тепловых сетях источников теплоснабжения применяются стальные задвижки, шаровые краны и затворы. Сведения о секционирующей арматуре на тепловых сетях источников Павловского городского поселения Ульяновской области приведены в таблице 9.

Таблица 9

Сведения о секционирующей арматуре на тепловых сетях источников

№ п/п	Адрес или наименование источника	Название ТК, ТП, ЦТП, павильонов	Тип и количество арматуры, шт.	
			секционирующей	регулирующей
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	-	-	-
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	-	-	-
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	-	-	-
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	-	-	-
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	-	-	-
6	Котельная пл. Луговая, 6А	-	-	-
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	-	-	-
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	-	-	-

1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области

расположены семь тепловых камер.

1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источников тепловой энергии (теплоноситель - вода) осуществляется по методу качественного регулирования по температурному графикам 95/70 °С.

Выбор графика отпуска тепла обусловлен тем, что оборудование источников, тепловых сетей (компенсаторы и неподвижные опоры) и потребителей не рассчитано на более высокую температуру теплоносителя. Применение более высокого температурного графика отпуска тепла невозможно без значительных инвестиций в источники, сети и тепловые пункты потребителей.

Изменение температурного графика не предполагается.

Таблица 10

График качественного температурного регулирования 95/70 без ГВС

Температура наружного воздуха	Температура в падающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	38,0	33,1
7	39,6	34,2
6	41,2	35,3
5	42,8	36,4
4	44,4	37,5
3	45,9	38,6
2	47,4	39,6
1	48,9	40,6
0	50,4	41,6
-1	51,9	42,6
-2	53,4	43,6
-3	54,9	44,6
-4	56,3	45,5
-5	57,7	46,5
-6	59,2	47,4
-7	60,6	48,3
-8	62,0	49,3
-9	63,4	50,2
-10	64,8	51,1
-11	66,2	52,0
-12	67,5	52,8
-13	68,9	53,7
-14	70,3	54,6
-15	71,6	55,4
-16	73,0	56,3
-17	74,3	57,1
-18	75,6	58,0
-19	77,0	58,8
-20	78,3	59,7
-21	79,6	60,5
-22	80,9	61,3
-23	82,2	62,1
-24	83,5	62,9
-25	84,8	63,7
-26	86,1	64,5
-27	87,4	65,3
-28	88,7	66,1
-29	89,9	66,9
-30	91,2	67,7
-31	92,5	68,5
-32	93,7	69,2
-33	95,0	70,0

1.3.7. Фактические температурные режимы отпусков тепла в тепловые сети и их соответствие, утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В соответствии с пунктом 6.2.59 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;
- по давлению в подающем трубопроводе $\pm 5\%$;
- по давлению в обратном трубопроводе $\pm 0,2$ кгс/см².

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на $+5\%$. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Задачей гидравлического расчёта трубопроводов является определение фактического гидравлического сопротивления каждого участка и суммы сопротивлений по участкам, начиная от теплового ввода и до каждого теплопотребителя.

Гидравлический расчёт выполнен в электронной модели Павловского городского поселения Ульяновской области и представлен в таблицах 11 - 13 и на рисунках 9 - 13 представлены пьезометрические графики тепловых сетей.

Гидравлический расчет режима работы тепловых сетей Котельной №1, пл. Школьная, 21

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под. тр - де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр. тр- де, мм/м
У-10	ОГБУСО КЦСО	18,35	0,10	0,10	14,92	-14,92	0,09	0,09	4,26	4,26
Котельная №1	ТК-1	6,23	0,40	0,40	71,52	-71,52	0,00	0,00	0,07	0,07
ТК-1	У-9	138,98	0,10	0,10	25,30	-25,30	2,04	2,04	12,25	12,25
У-9	У-11	20,71	0,08	0,08	10,38	-10,38	0,17	0,17	6,66	6,66
У-11	пл. Школьная. 3	8,68	0,05	0,05	2,27	-2,27	0,04	0,04	3,76	3,76
У-11	У-12	47,81	0,08	0,08	8,11	-8,11	0,23	0,23	4,06	4,06
У-12	СОШ №1	9,52	0,08	0,08	8,11	-8,11	0,05	0,05	4,06	4,06
У-9	У-10	67,34	0,10	0,10	14,92	-14,92	0,34	0,34	4,26	4,26
ТК-1	У-1	172,36	0,20	0,20	46,22	-46,22	0,01	0,01	0,03	0,03
У-1	У-5	37,89	0,15	0,15	30,19	-30,19	0,09	0,09	2,08	2,08
У-5	пл. Школьная. 4	22,85	0,08	0,08	4,78	-4,78	0,04	0,04	1,41	1,41
У-5	У-6	15,93	0,15	0,15	25,41	-25,41	0,03	0,03	1,47	1,47
У-6	пл. Школьная. 2	52,36	0,08	0,08	3,13	-3,13	0,04	0,04	0,61	0,61
У-6	У-7	18,15	0,13	0,13	22,28	-22,28	0,06	0,06	2,95	2,95
У-7	СОШ №1	30,40	0,13	0,13	20,53	-20,53	0,09	0,09	2,50	2,50
У-7	У-8	47,97	0,07	0,07	1,75	-1,75	0,02	0,02	0,38	0,38
У-8	пер. Школьный. 4	178,42	0,07	0,07	1,75	-1,75	0,08	0,08	0,38	0,38
У-1	У-2	46,89	0,20	0,20	16,03	-16,03	0,00	0,00	0,04	0,04
У-2	пл. Школьная. 6	12,92	0,10	0,10	3,76	-3,76	0,00	0,00	0,27	0,27
У-2	У-3	51,05	0,20	0,20	12,28	-12,28	0,00	0,00	0,02	0,02

У-3	пл. Школьная.8	9,88	0,10	0,10	4,43	-4,43	0,00	0,00	0,38	0,38
У-3	У-4	30,82	0,20	0,20	7,85	-7,85	0,00	0,00	0,01	0,01
У-4	пл. Школьная. 12	11,22	0,10	0,10	4,22	-4,22	0,01	0,01	0,34	0,34
У-4	пл. Школьная. 10	35,09	0,10	0,10	3,63	-3,63	0,01	0,01	0,25	0,25

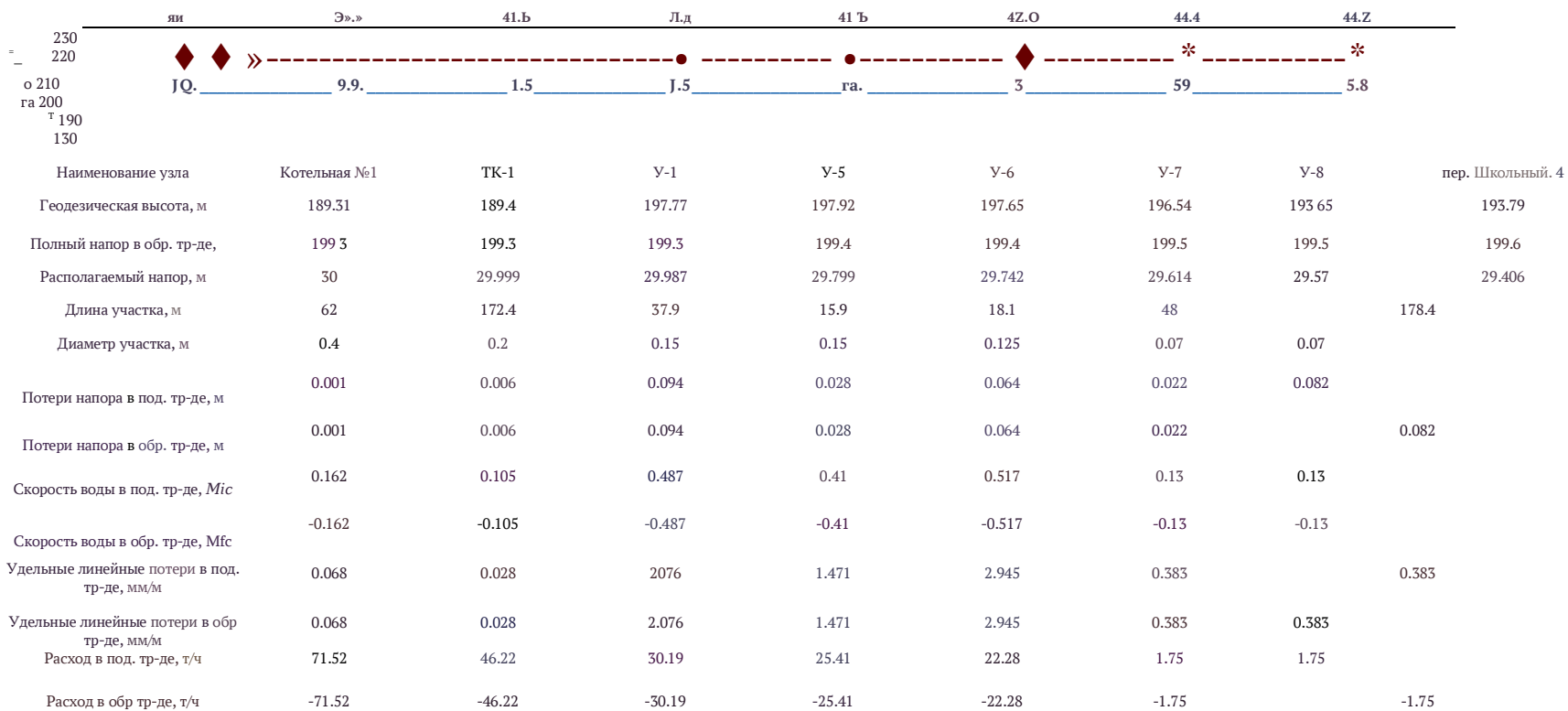


Рис. 9 - Пьезометрический график Котельной №1, пл. Школьная, 21

Таблица 12

Гидравлический расчет режима работы тепловых сетей Котельной ЦРБ, ул. Калинина, 128А

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под. тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр. тр-де, мм/м
ТК-3	МКД ул. Калинина. 138	70,68	0,10	0,10	8,60	-8,60	0,12	0,12	1,41	1,41
У-3	ТК-3	36,49	0,20	0,20	8,60	-8,60	0,00	0,00	0,04	0,04
У-3	МКД ул. Калинина. 140	23,24	0,10	0,10	8,14	-8,14	0,04	0,04	1,27	1,27
ТК-1	ТК-2	85,19	0,15	0,15	38,30	-38,30	0,34	0,34	3,34	3,34
ТК-2	У-2	49,69	0,10	0,10	19,17	-19,17	0,42	0,42	7,04	7,04
ТК-2	У-1	52,25	0,10	0,10	19,13	-19,13	0,44	0,44	7,00	7,00
У-1	Поликлиника	38,33	0,07	0,07	9,58	-9,58	0,53	0,53	11,43	11,43
У-1	Гинекология	46,77	0,07	0,07	9,54	-9,54	0,64	0,64	11,34	11,34
Котельная ЦРБ	ТК-1	14,53	0,20	0,20	55,04	-55,04	0,03	0,03	1,52	1,52
ТК-1	У-3	232,02	0,20	0,20	16,74	-16,74	0,04	0,04	0,14	0,14
У-2	ЦРБ	30,55	0,07	0,07	9,63	-9,63	0,42	0,42	11,53	11,53
У-2	ЦРБ2	47,07	0,07	0,07	9,55	-9,55	0,64	0,64	11,35	11,35

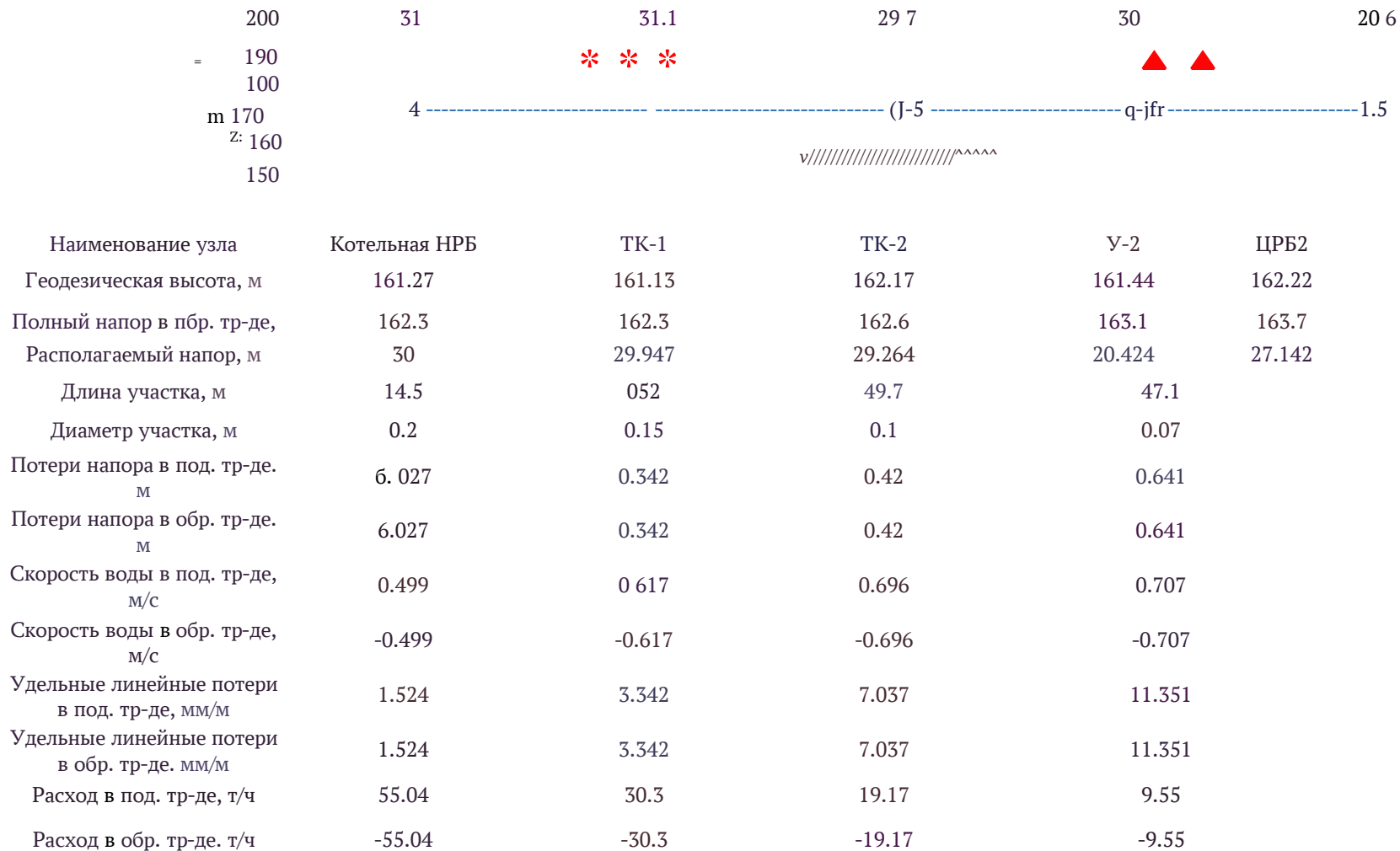
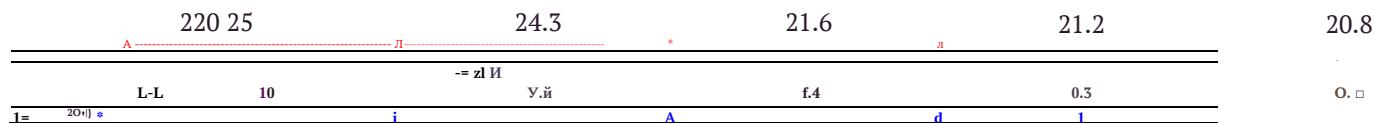


Рис. 10 - Пьезометрический график Котельной ЦРБ, ул. Калинина, 128А

Таблица 13

Гидравлический расчет режима работы тепловых сетей Котельной №3, ул. Калинина, 26 А

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под. тр- де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр. тр- де, мм/м
котельная №3	У-1	61,31	0,10	0,10	11,36	-11,36	0,18	0,18	2,47	2,47
У-1	ДШИ	11,08	0,05	0,05	2,45	-2,45	0,06	0,06	4,36	4,36
У-1	У-2	98,00	0,10	0,10	8,92	-8,92	0,18	0,18	1,52	1,52
У-2	Администрация	8,31	0,08	0,08	7,46	-7,46	0,03	0,03	3,43	3,43
У-2	У-3	32,79	0,09	0,09	1,46	-1,46	0,00	0,00	0,08	0,08
У-3	Гараж	12,21	0,07	0,07	1,46	-1,46	0,00	0,00	0,27	0,27



180

Наименование узла	котельная №3	У-1	У-2	У-3	Гараж
Геодезическая высота, м	1В7.17	187.75	190.19	190.63	191.08
Полный напор в обр. тр-де.	197.2	197.4	197.6	197.6	197.6
Располагаемый напор, м	15	14.636	14.278	14.272	14.265
Длина участка, м	61.3	9Б	32.8	12.2	
Диаметр участка, м	0.1	0.1	0.089	0.07	
Потери напора в под. тр-де, м	0.182	0.179	0.003	0.004	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.1В2	0.179	0.003	0.004	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	0.412	0.323	0.067	0.108	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-0.412	-0.323	-0.067	-0.108	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	2.472	1.522	0.075	0.265	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	2.472	1.522	0.075	0.265	
Расход в под. тр-де, т/ч	11.36	8.92	1.46	1.46	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-11.36	-8.92	-1.46	-1.46	

Рис. 11 - Пьезометрический график Котельной №3, ул. Калинина, 26А

Таблица 14

Гидравлический расчет режима работы тепловых сетей Котельной ТКУ, пл. Советская 2Г

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под. тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр. тр-де, мм/м
Котельная ТКУ	У-1	7,30	0,10	0,10	12,73	-12,73	0,03	0,03	3,10	3,10
У-1	МБУК Павловский МЦДК	9,96	0,07	0,07	6,42	-6,42	0,06	0,06	5,13	5,13
У-1	У-2	34,22	0,07	0,07	6,31	-6,31	0,20	0,20	4,96	4,96
У-2	Военкомат	11,04	0,07	0,07	5,38	-5,38	0,05	0,05	3,61	3,61
У-2	Детская библиотека	88,99	0,03	0,03	0,93	-0,93	0,70	0,70	6,52	6,52

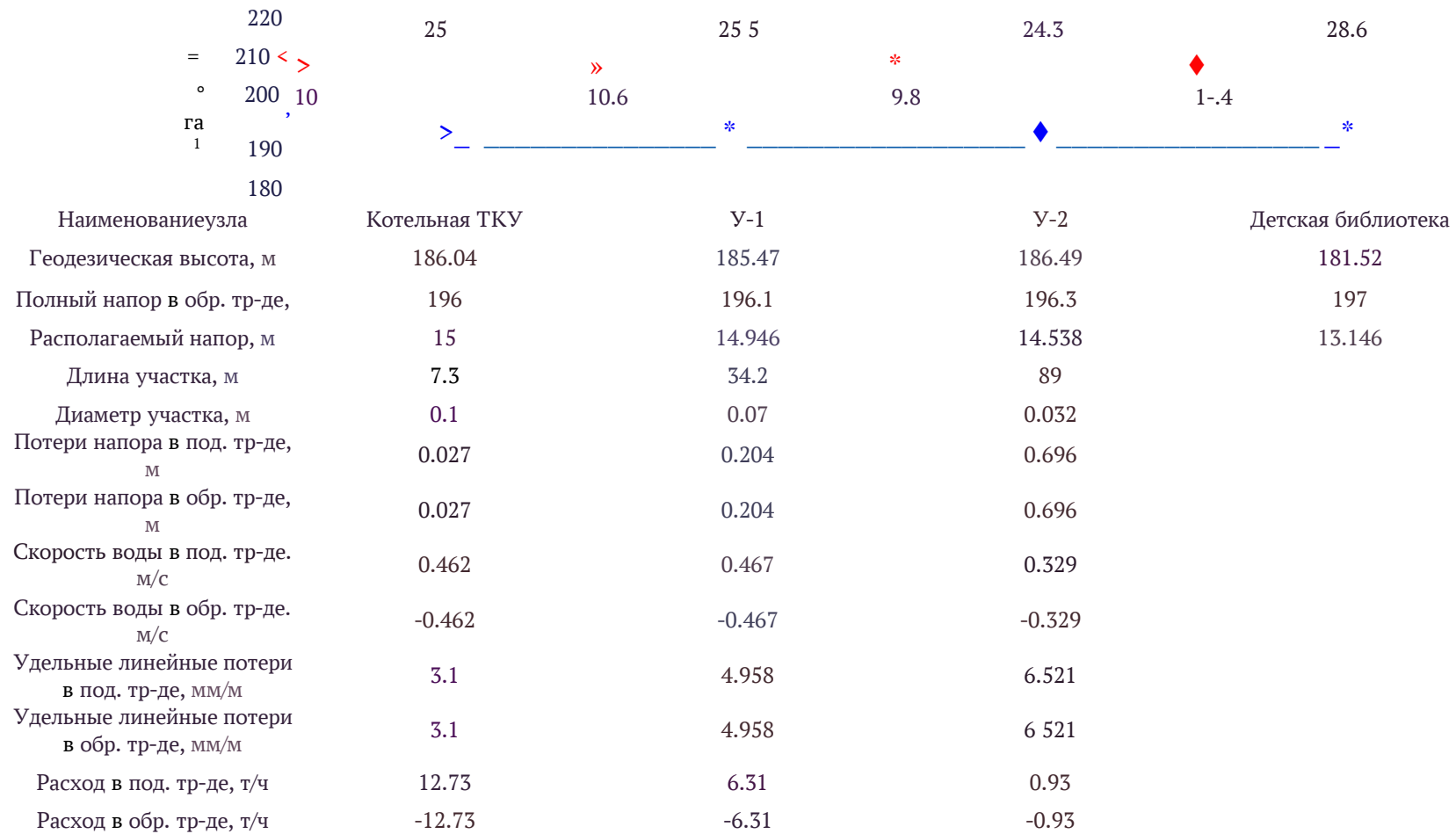


Рис. 12 - Пьезометрический график ТКУ, пл. Советская 2Г

Гидравлический расчет режима работы тепловых сетей Котельной №5, ул. Ленина, 91А

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под. тр- де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр. тр- де, мм/м
У-7	административное здание	10,36	0,13	0,13	1,30	-1,30	0,00	0,00	0,01	0,01
У-6	У-7	34,02	0,15	0,15	1,30	-1,30	0,00	0,00	0,01	0,01
ТК-2	ТК-3	86,67	0,15	0,15	4,64	-4,64	0,01	0,01	0,05	0,05
ТК-3	РВД	14,34	0,15	0,15	4,64	-4,64	0,00	0,00	0,05	0,05
У-2	Золотой петушок	33,81	0,07	0,07	3,74	-3,74	0,07	0,07	1,74	1,74
ТК-2	У-6	18,90	0,15	0,15	2,59	-2,59	0,00	0,00	0,04	0,04
У-6	администрация	10,30	0,13	0,13	1,30	-1,30	0,00	0,00	0,01	0,01
ТК-2	У-8	14,77	0,20	0,20	26,87	-26,87	0,01	0,01	0,73	0,73
У-8	МКД ул. Ленина. 85 под.1	12,03	0,15	0,15	6,73	-6,73	0,00	0,00	0,10	0,10
У-8	У-9	27,71	0,20	0,20	20,14	-20,14	0,01	0,01	0,41	0,41
У-9	МКД ул. Ленина. 85 под.2	12,76	0,18	0,18	6,72	-6,72	0,00	0,00	0,05	0,05
У-9	У-10	24,38	0,20	0,20	13,43	-13,43	0,01	0,01	0,18	0,18
У-10	МКД ул. Ленина. 85 под.3	13,57	0,18	0,18	6,71	-6,71	0,00	0,00	0,05	0,05
У-10	У-11	27,02	0,20	0,20	6,71	-6,71	0,00	0,00	0,05	0,05
У-11	МКД ул. Ленина. 85 под.4	12,19	0,18	0,18	6,71	-6,71	0,00	0,00	0,05	0,05
У-5	ТК-2	27,07	0,20	0,20	34,11	-34,11	0,04	0,04	1,18	1,18
У-5	У-6	71,44								
У-7	ул. Ленина.89	6,56	0,10	0,10	1,66	-1,66	0,00	0,00	0,05	0,05

	под.1									
У-7	У-8	18,55	0,10	0,10	3,31	-3,31	0,01	0,01	0,21	0,21
У-8	ул. Ленина.89 под.2	6,81	0,10	0,10	1,66	-1,66	0,00	0,00	0,05	0,05
У-8	У-9	28,98	0,10	0,10	1,66	-1,66	0,00	0,00	0,05	0,05
У-9	ул. Ленина.89 под.3	8,24	0,10	0,10	1,66	-1,66	0,00	0,00	0,05	0,05
У-4	У-5	12,05	0,20	0,20	39,08	-39,08	0,02	0,02	1,55	1,55
У-4	ул. Ленина. 87 под.2	16,72	0,05	0,05	2,48	-2,48	0,09	0,09	4,48	4,48
ТК-1	У-4	17,06	0,20	0,20	41,56	-41,56	0,04	0,04	1,75	1,75
ТК-1	СОЦ	17,07	0,03	0,03	0,56	-0,56	0,05	0,05	2,41	2,41
У-3	ТК-1	21,68	0,20	0,20	42,12	-42,12	0,05	0,05	1,80	1,80
У-3	ул. Ленина. 87 под.1	15,92	0,05	0,05	2,50	-2,50	0,09	0,09	4,57	4,57
	У-1	6,25	0,15	0,15	50,70	-50,70	0,04	0,04	5,86	5,86
У-1	Д/сад Колокольчик	9,99	0,05	0,05	2,33	-2,33	0,05	0,05	3,96	3,96
У-1	У-2	45,00	0,20	0,20	48,37	-48,37	0,13	0,13	2,37	2,37
У-2	У-3	47,52	0,20	0,20	44,63	-44,63	0,12	0,12	2,02	2,02
У-5	У-6	71,56	0,10	0,10	4,97	-4,97	0,04	0,04	0,47	0,47
У-6	У-7	12,59	0,10	0,10	4,97	-4,97	0,01	0,01	0,47	0,47

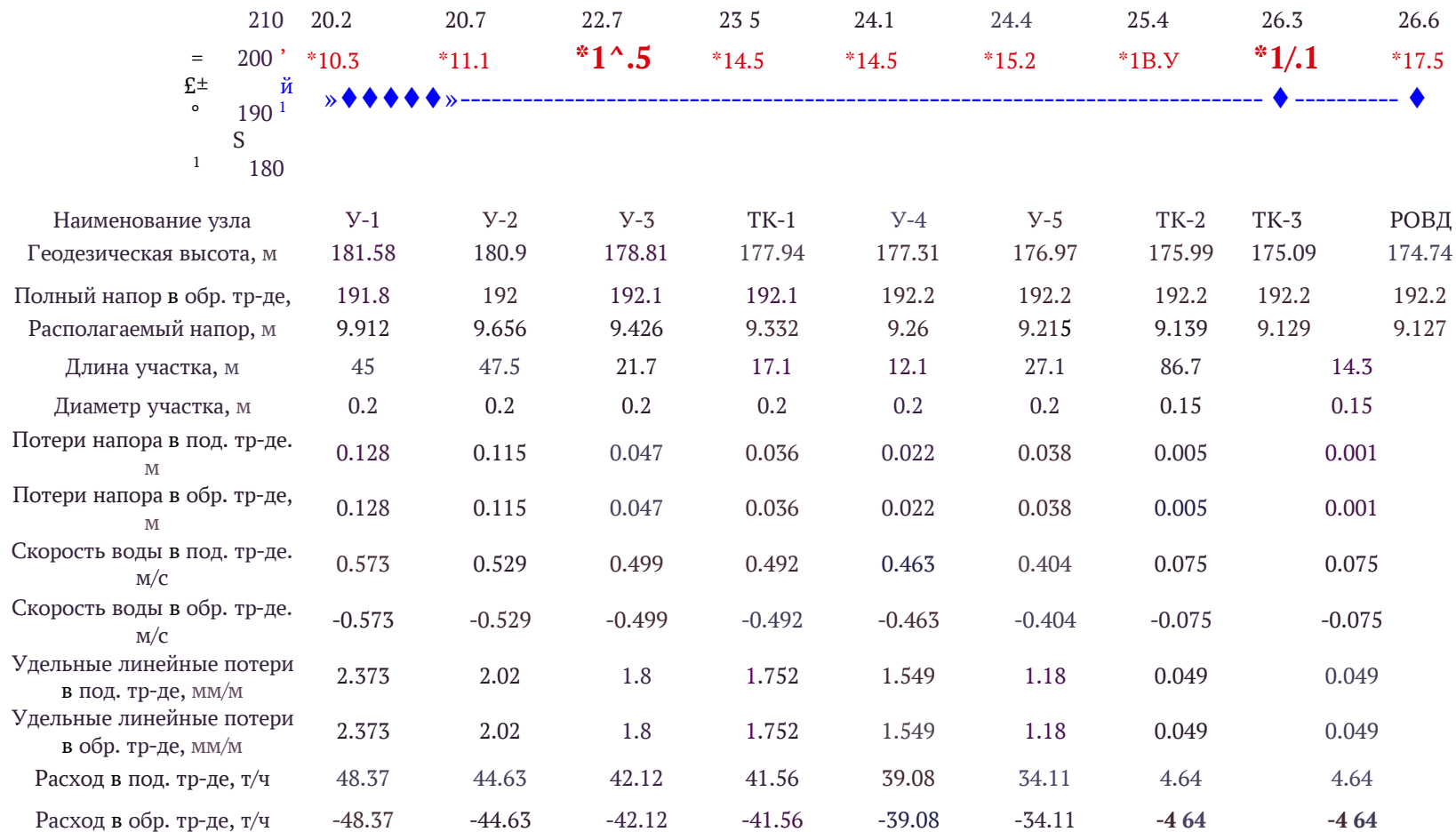


Рис. 13 - Пьезометрический график Котельной №5, ул. Ленина, 91 А

1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

По информации предоставленной теплоснабжающей организацией отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет не зафиксированы.

1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Статистика восстановления тепловых сетей отсутствует.

1.3.11. Описание процедур диагностики состояние тепловых сетей и планирование капитальных (текущих) ремонтов

Для выявления мест утечек теплоносителя из трубопроводов, теплоснабжающие организации применяют следующие методы:

Испытание на прочность и плотность повышенным давлением (опрессовка).

Метод применяется и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов.

Метод наземного тепловизионного обследования с помощью тепловизора.

При доступной поверхности трассы, желательно с однородным покрытием, наличием точной исполнительной документации, с применением специального программного обеспечения, может очень хорошо показывать состояние обследуемого участка. По вышеназванным условиям применение возможно только на 10% старых прокладок. В некоторых случаях метод эффективен для поиска утечек.

После ремонта в межотопительный период, тепловые сети подвергаются испытаниям в соответствии с существующими техническими регламентами и прочими руководящими документами.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

- гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

- испытаниям на максимальную температуру теплоносителя

(температурным испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

- испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

- испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

1.3.12. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Летние ремонты производятся в соответствии с главой 9 «Ремонт тепловых сетей» типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) РД153-34.0- 20.507-98.

К методам испытаний тепловых сетей относятся:

- гидравлические испытания, которые должны производиться ежегодно до начала отопительного сезона в целях проверки плотности и прочности трубопроводов и установленной запорной арматуры. Минимальное значение пробного давления составляет 1,25 рабочего давления;

ТСО выполняют опрессовку тепловых сетей насосным оборудованием источника тепловой энергии. Для повышения качества опрессовки, гидравлические испытания трубопроводов проводятся на участках секционирования стационарными насосами опрессовочных узлов или передвижными опрессовочными помпами.

Температурные испытания на тепловых сетях не проводятся.

Ежегодный расчёт тепловых потерь осуществляется в соответствии с действующими методическими указаниями. Испытания тепловых сетей на тепловые потери не проводятся.

1.3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включенных в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии производится в соответствии с Порядком расчета, утвержденным Приказом Минэнерго № 325 от 30 декабря 2008 г.

Расчет реальных тепловых потерь в тепловых сетях от источника теплоснабжения производится в соответствии с приказом Госстроя РФ от 06.05.2000 №105 «Об утверждении методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения».

Цель нормирования потерь тепловой энергии - снижение или поддержание потерь на технико-экономическом обоснованном уровне. Расчёт и нормирование потерь тепловой энергии, являясь составной частью стратегической задачи по рациональному использованию природных ресурсов, строго регламентировано и носит обязательный характер. С выходом Федерального закона №190-ФЗ от 27.07.2010г., полномочия по утверждению нормативов потерь в тепловых сетях, расположенных в населенных пунктах с численностью менее 500 тыс. человек, переданы местным органам исполнительной власти.

К нормативным эксплуатационным технологическим затратам при передаче тепловой энергии относятся затраты и потери, обусловленные примененными техническими решениями и техническим состоянием теплопроводов и оборудования, обеспечивающими надежное теплоснабжение потребителей и безопасные условия эксплуатации системы транспорта тепловой энергии:

- затраты и потери теплоносителя в пределах установленных норм на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов, а также при подключении новых участков тепловых сетей;

- на технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты;

- технически обоснованный расход теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания;

- потери тепловой энергии с затратами и потерями теплоносителя через теплоизоляционные конструкции;

- потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых

сетей в пределах, установленных правилами.

- затраты электрической энергии на привод оборудования, обеспечивающего функционирование систем транспорта тепловой энергии и теплоносителей. (Приказ от 4 октября 2005 г. N 265 «Об организации в Министерстве промышленности и энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Информация о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии, включаемые в расчет отпущенной тепловой энергии не предоставлена.

1.1.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Наиболее существенными составляющими тепловых потерь в теплоэнергетических системах являются потери на объектах-потребителях. Наличие таких не является прозрачным и может быть определено только после появления в тепловом пункте здания прибора учета тепловой энергии, теплосчетчика. В самом распространенном случае таковыми являются потери:

- в системах отопления, связанные с неравномерным распределением тепла по объекту потребления и нерациональностью внутренней тепловой схемы объекта (5-15%);

- в системах отопления, связанные с несоответствием характера отопления текущим погодным условиям (15-20%);

- в системах ГВС из-за отсутствия систем рециркуляции горячей воды, а также систем горячего водоснабжения с высоким соотношением материальной характеристики к присоединенной мощности, теряется от 15% до 35% тепловой энергии;

- в системах ГВС из-за отсутствия или неработоспособности регуляторов горячей воды на бойлерах ГВС (до 15% нагрузки ГВС);

- в трубчатых (скоростных) бойлерах по причине наличия внутренних утечек, загрязнения поверхностей теплообмена и трудности регулирования (до 10-15% нагрузки ГВС).

Общие неявные непроизводительные потери на объекте потребления могут составлять до 45% от тепловой нагрузки. Главной косвенной причиной наличия и возрастания вышеперечисленных потерь является отсутствие на объектах теплоснабжения как приборов учета количества потребляемого тепла, так и систем тепловой автоматики. Отсутствие прозрачной картины потребления тепла объектом обуславливает вытекающее отсюда недопонимание значимости принятия на нем энергосберегающих мероприятий.

Информация о фактических потерях тепловой энергии в тепловых сетях от источников (в разбивке по источникам) представлена в таблице 19.

Таблица 19

Технологические потери при передаче тепловой энергии включаемые в расчет отпущенной тепловой энергии от источников за 2022 год

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Потери в тепловых сетях за 2020 год, тыс. Гкал	Потери в тепловых сетях за 2021 год, тыс. Гкал	Потери в тепловых сетях за 2022 год, Гкал
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	-	-	3,58
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	-	-	124,90
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	-	-	496,09

4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	-	-	35,30
№ п/п	Наименование и адрес котельной	Потери в тепловых сетях за 2020 год, тыс. Гкал	Потери в тепловых сетях за 2021 год, тыс. Гкал	Потери в тепловых сетях за 2022 год, Гкал
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	-	-	437,24
6	Котельная пл. Луговая, 6А	-	-	6,52
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	-	-	25,62
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	-	-	0,00

1.1.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорными органами по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети в 2020-2023 гг. не выдавались.

1.1.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Потребителями тепла в Павловском городском поселении Ульяновской области являются общественные здания (социально-культурные и административные объекты) и многоквартирные дома.

Системы отопления зданий Павловского городского поселения Ульяновской области оборудованы приборами конвективно - излучающего действия различных типов.

Присоединение систем теплопотребления к тепловой сети первого контура выполнено по независимой схеме через водоводяные подогреватели. Для системы теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области характерны следующие типы присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям:

- ТП с непосредственным присоединением (при температурном графике отпуска тепла от источника в тепловые сети 95/70°С).

1.1.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Приборы учета установлены в следующих котельных:

- Котельная №1, пл. Школьная, 21 - ВКТ 7;
- Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А - ТВ-7.

1.1.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Котельные Павловского городского поселения Ульяновской области имеют систему диспетчеризации и функционирует без постоянного присутствия персонала. В диспетчерской круглосуточно дежурит диспетчер.

Основные задачи диспетчерской службы - обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей, круглосуточного оперативного управления производством, передачей и распределением тепла. Ведение требуемых

режимов работы и производство переключений в тепловых сетях, пусков и остановов оборудования, локализация аварий и восстановление режима работы, подготовка к производству ремонтных работ, проведение гидравлических испытаний, принятие заявок от жителей.

В журнале аварий и инцидентов на тепловых сетях фиксируются все поступающие звонки от потребителей. После поступившего сигнала на место происшествия выезжает аварийная бригада.

1.1.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.1.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления осуществляется путем установки в здании котельной мембранных расширительных баков и сбросных клапанов.

1.1.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области бесхозяйные сети отсутствуют.

1.1.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Энергетические характеристики тепловых сетей отсутствуют.

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии

Границы зон действия систем теплоснабжения определены точками присоединения самых отдаленных потребителей к тепловым сетям. Границы зон показаны на рис. 14.



Рис. 14 - Зона действия котельных р.п. Павловка

1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Таблица 20

Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления за 2022 год

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч	Полезный отпуск, Гкал/год
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,034625	76,74
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	0,896039	1913,14
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	1,394144	2659,47
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	0,099217	189,27
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	1,228778	2344,01
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,064312	139,88
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,25262	549,45
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,062907	146,40

1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения. Фактическая тепловая нагрузка на коллекторах источников теплоснабжения определяется по данным посуточного учета отпускаемой тепловой энергии в сеть.

Необходимые данные учета не предоставлялись, поэтому данный пункт не рассматривался.

1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Случаев применения для отопления жилых помещений в многоквартирных домах индивидуальных квартирных источников тепловой энергии зарегистрировано не было.

В силу требований п.15 Статьи 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

Настоящая схема теплоснабжения не предусматривает перехода многоквартирных домов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, на отопление жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Сведения об объемах потребления тепловой энергии в расчетных элементах

территориального деления за отопительный период и за год в целом приведены в таблице 21.

Таблица 21

Сведения об объемах потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом за 2022 год

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год	Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал/год
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,03298	75,16	75,16
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	0,82205	1944,94	1944,94
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	1,14274	3026,13	3026,13
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	0,08133	215,36	215,36
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	1,0072	2667,19	2667,19
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,06011	139,60	139,60
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,23609	548,34	548,34
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,06291	136,55	136,55

1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы расхода тепловой энергии на отопление утверждены постановлением Правительства Ульяновской области от 18.04.2017 № 06-43 и составляют:

Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
	1	0,0286	0,0286
2	0,0286	0,0286	0,0286
3-4	0,0286	0,0286	0,0286
5-9	0,0286	0,0286	0,0286

Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
	1	0,0286	0,0286
2	0,0286	0,0286	-
3	0,0286	0,0286	-
4-5	0,0286	0,0286	0,0286
6-7	0,0286	0,0286	0,0286

1.5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Согласно данным, предоставленным теплоснабжающей организацией, договорные тепловые нагрузки по котельным в целом соответствуют величине расчетной тепловой.

Значения договорных тепловых нагрузок в зонах источников тепловой энергии представлены в таблице 22.

Таблица 22

Значения договорных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии за 2022 год

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Отопление, вентиляция, Гкал/ч
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,03298	0,0	0,03298
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	0,82205	0,0	0,82205
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	1,14274	0,0	1,14274
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	0,08133	0,0	0,08133
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	1,0072	0,0	1,0072
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,06011	0,0	0,06011
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,23609	0,0	0,23609
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,06291	0,0	0,06291

Пересмотр договорных нагрузок абонентов и понимание истинных значений в потребности теплового потребления является одной из ключевых возможностей для оптимизации имеющихся и проектируемых производственных мощностей, что в перспективе приведёт к снижению темпов роста тарифов на тепловую энергию для конечного потребителя, снижению размера платы за подключение за счёт переуступки неиспользуемой тепловой нагрузки существующих потребителей.

В качестве механизмов стимулирования абонентов к пересмотру тепловой нагрузки, может быть предложено следующее:

установление двухставочного тарифа (ставки за тепловую энергию и за мощность);

введение механизмов оплаты неиспользуемой мощности (нагрузки) потребителем (расширение перечня потребителей, в отношении которых должен действовать порядок резервирования и(или) изменение самого понятия «резервная тепловая мощность (нагрузка)).

1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

1.6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе;

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

Перечисленные величины по источникам теплоснабжения указаны в таблице 23.

Таблица 23

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях, расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,2285	1,142741	1,394	1,546	47,420
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77

1.6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Величина резерва и дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблицах выше.

1.6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

При расчёте гидравлического режима тепловой сети решаются следующие задачи:

- определение диаметров трубопроводов;
- определение падения давления-напора;
- определение действующих напоров в различных точках сети;
- определение допустимых давлений в трубопроводах при различных режимах работы и состояниях теплосети.

При проведении гидравлических расчетов используются схемы и геодезический профиль теплотрассы, с указанием размещения источников теплоснабжения, потребителей теплоты и расчетных нагрузок.

При проектировании и в эксплуатационной практике для учета взаимного влияния геодезического профиля района, высоты абонентских систем, действующих напоров в тепловой сети пользуются пьезометрическими графиками. По ним определяется напор (давление) и располагаемое давление в любой точке сети и в абонентской системе для динамического и статического состояния системы.

- Давление (напор) в любой точке обратной магистрали не должно быть выше допустимого рабочего давления в местных системах.
- Давление в обратном трубопроводе должно обеспечить залив водой верхних линий и приборов местных систем отопления.
- Давление в обратной магистрали во избежание образования вакуума не должно быть ниже 0,05-0,1 МПа (5-10 м вод. ст.).
- Давление на всасывающей стороне сетевого насоса не должно быть ниже 0,05 МПа (5 м вод. ст.).
- Давление в любой точке подающего трубопровода должно быть выше давления вскипания при максимальной температуре теплоносителя.
- Располагаемый напор в конечной точке сети должен быть равен или больше расчетной потери напора на абонентском вводе при расчетном пропуске теплоносителя.

Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю представлены в электронной модели Павловского городского поселения Ульяновской области.

1.6.4. Описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицита на качество теплоснабжения

Расчет дефицита/профицита мощности по каждому из источников, производился исходя из ситуации, при которой потребители производят выборку заявленной мощности в полном объеме.

Актуализацию тепловых нагрузок необходимо производить ежегодно на

основании фактически проведенных наладочных мероприятий, показаний узлов учета, а также снижения заявленных величин после введения оплаты за резерв мощности либо двухставочных тарифов. Информация об актуализации тепловых нагрузок отсутствует.

Информация о влиянии выявленных дефицитах тепловой мощности, приведенных в разделе 1.6.3. на качество теплоснабжения отсутствует.

1.6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Таблица 24

Наименование источника теплоты	Мощность нетто, Гкал/час	Присоединенная существующая нагрузка, Гкал/ час	Присоединенная перспективная нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит, Гкал/час
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,069	0,03298	0,03298	+0,03
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	2,134	0,82205	0,82205	+1,25
Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,917	1,14274	1,14274	+1,55
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	1,298	0,08133	0,08133	+1,20
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	2,780	1,0072	1,0072	+1,57
Котельная пл. Луговая, 6А	0,085	0,06011	0,06011	+0,02
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,339	0,23609	0,23609	+0,09
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	0,06291	0,06291	+0,01

На всех котельных наблюдается резерв мощности. В связи с этим, расширение технологической зоны действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не планируется.

1.7 Балансы теплоносителя

1.7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Расчетная производительность водоподготовительной установки (ВПУ) источника для подпитки тепловых сетей определяется в соответствии со строительными нормами и правилами по проектированию тепловых сетей.

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

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

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

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

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов. Во избежание гидравлических ударов и лучшего удаления воздуха из трубопроводов максимальный часовой расход воды при заполнении трубопроводов тепловой сети с условным диаметром не должен превышать значений, приведенных в таблице 25. При этом скорость заполнения тепловой сети

должна быть увязана с производительностью источника подпитки и может быть нижеуказанных расходов.

Таблица 25

Максимальный часовой расход воды при заполнении трубопроводов
тепловой сети

Ду, мм	GM, м³/ч
100	10
150	15
250	25
300	35
350	50
400	65
500	85
550	100
600	150
700	200
800	250
900	300
1000	350
1100	400
1200	500
1400	665

В результате для закрытых систем теплоснабжения максимальный часовой расход подпиточной воды (G_3 , м³/ч) составляет:

$$G_3 = 0,0025V_{Tc} + G_M,$$

где:

G_M - расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, либо ниже при условии такого согласования;

V_{Tc} - объем воды в системах теплоснабжения, м³.

При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м³ на 1 МВт - при открытой системе и 30 м³ на 1 МВт средней нагрузки - для отдельных сетей горячего водоснабжения.

В таблице ниже приведены данные по расчетному часовому расходу воды для определения производительности водоподготовки, норме расхода воды на подпитку тепловых сетей и максимальному часовому расходу воды по каждому источнику тепловой энергии. В таблицах 26-27 представлены данные о системах ВПУ и балансе подпитки тепловых

Таблица 26

Данные о системах ВПУ установленных на источниках

№ п/п	Наименование котельной	Сведения по основному оборудованию ХВО			Год проведения последней режимной наладки
		Марка установки	Год ввода в эксплуатацию	Установленная производительность, м³/час	
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	н/д	н/д	н/д	н/д

2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная пл. Луговая, 6А	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 27 - Данные о балансах подпитки тепловых сетей и источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Балансовая мощность подпиточного устройства источника - $G_{„у^S}$, м ³ /ч	Балансовая подпитка тепловой сети - G_n^6 , м ⁷ ч	Ограничение производительности подпиточного устройства - $G_{огр}$, м ³ /ч	Нормативная (расчётная) среднечасовая подпитка - G_n^{np} , м ³ /ч	Фактическая среднечасовая подпитка тепловой сети в прошедшем сезоне - G_n^* , м ³ /ч
	Котельная техникума, ул. Калинина, 29		1	1		
по	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А		1	1		
	Котельная №1, пл. Школьная, 21		1	1		
✓	Котельная №3, ул. Калинина, 26а		1	1		
U1	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А		1	1		
СП	Котельная пл. Луговая, 6А		1	1		
	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		1	1		
оо	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		1	1		

**1.7.2. Описание балансов производительности
водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и
максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем
теплоснабжения**

Согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 и п. 6.22 СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения. Структура балансов производительности ВПУ теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения представлена в таблице 28.

Таблица 28

Наименование источника теплоснабжения	Производительность ВПУ, т/час	Существующее максимальное значение подпитки теплосети, т/час	Перспективное максимальное значение подпитки теплосети, т/час
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	-	0,0002	0,0002
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	-	0,0058	0,0058
Котельная №1, пл. Школьная, 21	-	0,0083	0,0083
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	-	0,00064	0,00064
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	-	0,006	0,006
Котельная пл. Луговая, 6А	-	0,00032	0,00032
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	-	0,0013	0,0013
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	-	0,0003	0,0003

1.8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива в котельных Павловского городского поселения Ульяновской области является природный газ. Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами.

Годовой расход топлива определяется по формуле:

$$B (Q_{\text{н}} \cdot \eta_{\text{к.а}}) \cdot 10^3 \text{ т}$$

где: $Q_{\text{н}}$ - годовая выработка тепла;

$Q_{\text{н}}$ - теплотворная способность топлива (природный газ - 7900,0 ккал/м³ (0,0079 Гкал/м³);

$\eta_{\text{к.а}}$ - кпд котлоагрегата.

Потребность в условном топливе для выработки теплоты котельной, т у.т., определяется умножением общего количества вырабатываемого теплоты $Q_{\text{выр}}$, определяемого по формуле на удельную норму расхода условного топлива для

выработки 1 ГД ж (1 Гкал) теплоты:

$B = Q_{выр} \cdot b \cdot \text{Ю}^{-3}$, где b - удельный расход условного топлива, (кг у.т./Гкал).

Таблица 29

Данные по виду топлива, расходу топлива котельными

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	природный газ	745,517	102,126	115,928	155,5
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	природный газ	883,970	121,092	137,457	155,5
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	природный газ	2197,500	301,027	341,711	155,5
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	природный газ	670,965	91,913	104,335	155,5
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	природный газ	2133,598	292,274	331,775	155,5
6	Котельная пл. Луговая, 6А	природный газ	1054,374	144,435	163,955	155,5
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	природный газ	1664,988	228,080	258,906	155,5
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	природный газ	5925,084	811,655	921,350	155,5

1.8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо в котельных не предусмотрено.

1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Основным топливом котельных является природный газ (7900,0 ккал/м³ (0,0079 Гкал/м³)).

1.8.4. Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива не используются.

1.8.5. Описание видов 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 доли и значения нижней теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Топливный баланс на 100% составляет природный газ.

1.8.6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Топливный баланс на 100% составляет природный газ.

1.8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Все котельные работают на природном газе. Строительство новых котельных не планируется.

1.9. Надежность теплоснабжения

Надежность теплоснабжения - способность проектируемых и существующих источников теплоты (котельных), тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения).

Часть № 1.9 «Надежность теплоснабжения» разрабатывается в соответствии с требованиями пункта 33 Требований к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»).

Основные показатели надежности теплоснабжения определяются Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808), в том числе:

- интенсивность отказов систем теплоснабжения;
- относительный аварийный недоотпуск тепла;
- надежность электроснабжения источников тепловой энергии;
- надежность водоснабжения источников тепловой энергии;
- надежность топливоснабжения источников тепловой энергии;
- соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;
- уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек;
- техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;
- готовность теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения, которая базируется на показателях укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом, оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием, наличия основных материально-технических ресурсов, а также укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Дополнительно, пункт 6.25 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» определяет требования к способности действующей системы теплоснабжения в целом обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество работы. Эта способность характеризуется следующими тремя показателями:

- вероятность безотказной работы;
- коэффициент готовности;
- живучесть.

Показатели надежности теплоснабжения определяются в соответствии с требованиями:

- пунктов 30-47 раздела «Повышение надежности систем коммунального теплоснабжения» МДС 41-6.2000 «Организационно-методических рекомендаций по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» (утв. Госстрой России, приказ от 06.09.2000 № 203);

- приложения № 9 «Расчет надежности теплоснабжения не резервируемых и/или резервируемых участков тепловой сети» Методических рекомендаций по разработке схемы теплоснабжения (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. № 212);

- пункты 6.27, 6.28-6.30, 6.31, 6.35-6.36 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

В соответствии с требованиями пункта 124 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, по итогам анализа и оценки систем теплоснабжения поселений, городских округов органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации обязаны разделить системы теплоснабжения на высоконадежные, надежные, малонадежные и ненадежные и определить систему мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения с включением необходимых средств в инвестиционные программы и тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций или с выделением средств из бюджетов субъектов Российской Федерации. Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения поселений, городских округов направляются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в органы государственного энергетического надзора.

1.9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

В Павловском городском поселении Ульяновской области за 2022 год отказы участков тепловой сети не зафиксированы.

1.9.2. Частота отключений потребителей

За 2022 год отключений потребителей от системы теплоснабжения не зафиксированы.

1.9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Таблица 30

Среднее время восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
до 300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

1.9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Сети котельных №1, №3 и №5 Павловского городского поселения Ульяновской области находятся в ненормативной надежности.

1.9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении,

**утвержденными постановлением Правительства РФ от 17.10.2015 г. №1114
«О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о
признании утратившими силу отдельных положений Правил
расследования причин в электроэнергетике»**

На территории Павловского городского поселения Ульяновской области за 2022 год аварии на теплосети не зафиксированы.

1.9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

В соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 и требованиями Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» оценка надежности систем коммунального теплоснабжения по каждой котельной в целом производится по следующим критериям:

1. Интенсивность отказов (r) определяется за год по следующей зависимости

$$r = \text{SUM } M_{от} \times \text{пот} / \text{SUM } M_n, (1)$$

где:

$M_{от}$ - материальная характеристика участков тепловой сети, выключенных из работы при отказе (кв. м);

пот - время вынужденного выключения участков сети, вызванное отказом и его устранением (ч);

$\text{SUM } M_n$ - произведение материальной характеристики тепловой сети данной системы теплоснабжения на плановую длительность ее работы за заданный период времени (обычно за год).

Величина материальной характеристики тепловой сети, состоящей из «п» участков, представляет собой сумму произведений диаметров подводящих и отводящих трубопроводов на их длину.

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы для тепловых сетей;

2. Относительный аварийный недоотпуск тепла (q) определяется по формуле:

$$q = \text{SUM } Q_{ав} / \text{SUM } Q, (2)$$

где:

$\text{SUM } Q_{ав}$ - аварийный недоотпуск тепла за год, Гкал;

$\text{SUM } Q$ - расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год, Гкал.

3. Надежность электроснабжения источников тепла ($K_э$)

характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

при наличии второго ввода или автономного источника электроснабжения $K_э = 1,0$;

при отсутствии резервного электропитания при мощности отопительной котельной

до 5,0 Гкал/ч

$$K_э = 0,8$$

св. 5,0 до 20 Гкал/ч

$$K_э = 0,7$$

св. 20 Гкал/ч

$$K_э = 0,6.$$

4. Надежность водоснабжения источников тепла ($K_в$) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

при наличии второго независимого водовода, артезианской скважины или

емкости с запасом воды на 12 часов работы отопительной котельной при расчетной нагрузке $K_v = 1,0$;

при отсутствии резервного водоснабжения при мощности отопительной котельной

до 5,0 Гкал/ч	$K_v = 0,8$
св. 5,0 до 20 Гкал/ч	$K_v = 0,7$
св. 20 Гкал/ч	$K_v = 0,6$.

5. Надежность топливоснабжения источников тепла (K_t)

характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

при наличии резервного топлива - $K_t = 1,0$;

при отсутствии резервного топлива при мощности отопительной котельной

до 5,0 Гкал/ч	$K_t = 1,0$
св. 5,0 до 20 Гкал/ч	$K_t = 0,7$
св. 20 Гкал/ч	$K_t = 0,5$.

6. Одним из показателей, характеризующих надежность системы коммунального теплоснабжения, является соответствие тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (K_b).

Величина этого показателя определяется размером дефицита

до 10%	$K_b = 1,0$
св. 10 до 20%	$K_b = 0,8$
св. 20 до 30%	$K_b = 0,6$
св. 30%	$K_b = 0,3$.

7. Одним из важнейших направлений повышения надежности систем коммунального теплоснабжения является резервирование источников тепла и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек.

Уровень резервирования (K_p) определяется как отношение резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту:

резервирование св. 90 до 100% нагрузки	$K_p = 1,0$
св. 70 до 90%	$K_p = 0,7$
св. 50 до 70%	$K_p = 0,5$
св. 30 до 50%	$K_p = 0,3$
менее 30%	$K_p = 0,2$.

8. Существенное влияние на надежность системы теплоснабжения имеет техническое состояние тепловых сетей, характеризующее наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (K_c) при доле ветхих сетей:

до 10%	$K_c = 1,0$
св. 10 до 20%	$K_c = 0,8$
св. 20 до 30%	$K_c = 0,6$
св. 30%	$K_c = 0,5$.

1.10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Согласно Постановлению Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г., «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», раскрытию подлежит информация:

а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам

(тарифам);

б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);

в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;

г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;

д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;

е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;

ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

1.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

1.11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

Тарифы для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии, представлены в таблице 31.

Таблица 31

Тарифы на тепловую энергию с 2020 по 2023 гг.

Показатели	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 30.11.	с 01.12. 2022 по 31.12.2023
ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»							
Тариф	1981,66		1954,94		2088,67		2547,67
Изменение цен, %	-		-1,35		+6,4		+21,9

1.11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Таблица 32

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

№п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2023
1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	25397,272
	Собственные нужды	Гкал	444,115
	то же в %	%	1,75
2	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	24953,157
3	Покупка тепловой энергии	Гкал	0
4	Потери в сетях	Гкал	1269,864
	то же в %	%	5
5	Материалы на текущий ремонт, техническое обслуживание, кап. Ремонт собственными силами	тыс. руб.	н/д
6	Капитальный ремонт подрядными организациями	тыс. руб.	
7	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	
8	Расходы на оплату труда рабочих	тыс. руб.	
9	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
10	Амортизация основных средств	тыс. руб.	

11	Аренда	тыс. руб.	
12	Налог на имущество	тыс. руб.	
13			
13.1	Расходы на электроэнергию	Тыс. руб.	1980,130
	тариф	Руб./кВт*ч	5,19
	объем	тыс.кВт*ч	381,528
13.2	Расходы на холодную воду	Тыс. руб.	56,668
	цена	Руб/м³	28,87
	объем	м³	1962,877
13.3	Расходы на топливо (природный газ)	Тыс. руб.	23692,521
	цена	Руб/тн	6,810
	объем	тн	3479,078
13.4	Расходы на топливо (мазут)	Тыс. руб.	0
	цена	Руб/тн	-
	объем	тн	0
13.5	Расходы на топливо (уголь)	Тыс. руб.	0
	цена	Руб/тн	-
	объем	тн	0
13.6	Расходы по созданию запасов топлива	Тыс. руб.	0
14	Итого расходов на приобретение ЭР	Тыс. руб.	25729,319
15	Всего НВВ:	Тыс. руб.	79924,274
16	Удельный расход условного топлива на производственную тепловую энергию	Кг.у.т./Гкал	155,5
17	Полезный отпуск	Гкал	23683,294
19	Среднегодовой тариф с НДС	руб./Гкал	2547,67

1.11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не утверждена. На расчетный срок присоединение новых потребителей не планируется.

1.11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в т.ч. для социально значимых категорий потребления

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не установлена.

1.11.5. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Информация о сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения представлена в п.1.11.1.

1.11.6. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Динамика изменения тарифов теплоснабжающих организаций носит стабильный характер и изменяется незначительно - в пределах допустимых значений роста тарифа.

1.12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области

1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводивших к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Из комплекса существующих проблем организации качественно теплоснабжения на территории поселения, можно выделить следующие составляющие:

- износ сетей;
- износ котельного оборудования;
- отсутствие приборов учета у части потребителей;
- отсутствие приборов учета тепла на котельных, тепловых сетях;
- отсутствие в тепловых пунктах многоквартирных жилых домов узлов

регулирования в системе теплоснабжения приводит к «перетопам» при температуре наружного воздуха от -2 °С до +10°С и выше и, соответственно, к созданию некомфортных условий проживания и завышенным объемам потребления тепловой энергии, а также переплатам.

Основными проблемами организации надежного теплоснабжения является высокий износ тепловых сетей, что влечет за собой перерасход топлива, большие потери воды и тепловой энергии, увеличение тарифов на коммунальные услуги и рост аварийности.

Износ сетей - наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения.

Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности вызванной коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя еще до ввода потребителя. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем реконструкции тепловых сетей.

Отсутствие приборов учета на тепловых сетях - не позволяет оценить фактические тепловые потери в сетях.

Отсутствие приборов учета у части потребителей - не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленное тепло и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

К основным проблемам организации качественного теплоснабжения следует отнести:

- высокий процент износа тепловых сетей, в том числе изоляционных материалов, что одновременно с понижением качества теплоснабжения приводит к завышенным потерям тепловой энергии при передаче теплоносителя;
- высокий процент износа основного теплогенерирующего оборудования, что приводит к повышению затрат на содержание этого оборудования в работоспособном состоянии.

1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основным препятствием к развитию систем теплоснабжения в зонах действия источников является высокая степень изношенности тепловых сетей.

1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Глобальные проблемы в снабжении топливом (в том числе запасов) действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

1.12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов не выдавались.

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения представлены в таблице 34.

Таблица 34

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,034625	75,16
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	0,896039	1944,94
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	1,394144	3026,13
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	0,099217	215,36
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	1,228778	2667,19
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,064312	139,60
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,25262	548,34
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,062907	136,55

2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

На расчетный срок присоединение новых абонентов к существующим котельным не планируется. Теплоснабжение новых объектов строительства планируется от индивидуальных источников.

2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Нормативы расхода тепловой энергии на отопление утверждены

постановлением Правительства Ульяновской области от 18.04.2017. №06-43.

Требования к энергетической эффективности жилых и общественных зданий приведены в ФЗ № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», ФЗ № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с указанными документами, проектируемые и реконструируемые жилые, общественные и промышленные здания, должны проектироваться согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», актуализированная редакция СНиП 23-02-2003.

Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии энергии при обеспечении санитарногигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Требования к повышению тепловой защиты зданий и сооружений, основных потребителей энергии, являются важным объектом государственного регулирования в большинстве стран мира. Эти требования рассматриваются также с точки зрения охраны окружающей среды, рационального использования не возобновляемых природных ресурсов и уменьшения влияния "парникового" эффекта и сокращения выделений двуоксида углерода и других вредных веществ в атмосферу.

Данные нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами развитых стран. Эти нормы, как и нормы на инженерное оборудование, содержат минимальные требования, и строительство многих зданий может быть выполнено на экономической основе с существенно более высокими показателями тепловой защиты, предусмотренными классификацией зданий по энергетической эффективности.

Данные нормы и правила распространяются на тепловую защиту жилых, общественных, производственных, сельскохозяйственных и складских зданий и сооружений (далее - зданий), в которых необходимо поддерживать определенную температуру и влажность внутреннего воздуха.

Согласно СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий», актуализированная редакция СНиП 23-02-2003, энергетическую эффективность жилых и общественных зданий следует устанавливать в соответствии с классификацией по таблице 26.

Присвоение классов D, E на стадии проектирования не допускается. Классы A, B устанавливают для вновь возводимых и реконструируемых зданий 80

на стадии разработки проекта и впоследствии их уточняют по результатам эксплуатации.

Для достижения классов А, В органам администраций субъектов Российской Федерации рекомендуется применять меры по экономическому стимулированию участников проектирования и строительства.

Класс С устанавливается при эксплуатации вновь возведенных и реконструированных зданий согласно разделу 11 СНиП 23-02-2003.

Классы D, E устанавливаются при эксплуатации возведенных до 2000 г. зданий с целью разработки органами администраций субъектов Российской Федерации очередности и мероприятий по реконструкции этих зданий.

Таблица 35

Классы энергосбережения жилых и общественных зданий

Обозначение класса	Наименование класса	Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ
При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий			
A++	Очень высокий	Ниже -60	Экономическое стимулирование
A+		От -50 до -60 включительно	
A		От -40 до -50 включительно	
B+	Высокий	От -30 до -40 включительно	Экономическое стимулирование
B		От -15 до -30 включительно	
C+	Нормальный	От -5 до -15 включительно	Мероприятия не разрабатываются
C		От +5 до -5 включительно	
C-		От +15 до +5 включительно	
При эксплуатации существующих зданий			
D	Пониженный	От +15,1 до +50 включительно	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании
E	Низкий	Более +50	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании, или снос

2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прогноз прироста тепловой нагрузки на ближайшую и среднесрочную перспективу принят на основании выданных технических условий на присоединение и материалов проектов планировки территории. Прогноз прироста на долгосрочную перспективу принят в соответствии с материалами актуализируемой схемы.

Годовой объем ожидаемого объема реализации тепловой энергии на отопление-вентиляцию определен по формуле:

$$Q_{\text{ое год}} = 24 N C)_{\text{op}} (1_{\text{вн}} - t_{\text{н.ср}})/(t_{\text{еН}} - t_{\text{ар}}),$$

где:

где 24 - количество часов работы отопления в сутки;

N - продолжительность отопительного периода (принята в размере 168 суток, в

соотв. СП 131.13330.2012);

$Q_{ор}$ - расчетная тепловая нагрузка (в соответствии с исходными данными);

$t_{вн}$ - средняя температура воздуха в здании, °С (принимается +18°С по ГОСТ 30494-2011);

$t_{н.ср}$ - средняя температура наружного воздуха за отопительный сезон (принята равной минус 0,5 °С в соотв. СП 131.13330.2012);

$t_{нр}$ - расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления (температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, принята минус 18°С, согласно СП 131.13330.2012 для района строительства).

Годовой расход теплоты на горячее водоснабжение $Q_{гв.год}$ определяется по формуле:

$$Q_{гв.год} = Q_{сут} (K_з + K_л K_л) \cdot K_н,$$

где:

$Q_{сут}$ - суточный расход теплоты на горячее водоснабжение, определенный исходя из вышеобозначенных нормативов на подогрев холодной воды с учетом перспективного водопотребления по нормам СП 31-13330-2012;

$N_с$ - число суток потребления горячей воды в здании в зимний период (принято в размере 168 суток);

$K_л$ - число суток потребления горячей воды в здании за летний период, за вычетом периода профилактики 14 дней (принято в размере 183 суток);

$K_л$ - коэффициент, учитывающий снижение расхода теплоты на ГВ из-за более высокой начальной температуры нагреваемой воды, которая зимой равна 5°С, а летом в среднем 15°С; при этом коэффициент $K_л$ будет равен 0,8.

$K_н$ - коэффициент неравномерности потребления горячей воды (принимается 2,4, в соответствии с рекомендациями учебного пособия «Теплофикация и тепловые сети». Соколов Е.Я. 2001 год.).

В зоне действия каждого из существующих источников тепловой энергии, прироста объемов потребления тепловой энергии не планируется. Проектов строительства новых источников тепловой энергии не выявлено.

Обеспечение перспективных объектов планируется от автономных источников теплоснабжения (АИТ).

2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012, предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га. Данная рекомендация объясняется экономически необоснованными затратами на строительство тепловых сетей большой протяженности и малыми диаметрами в зонах индивидуального устройства, а также большими тепловыми потерями при передаче теплоносителя, соразмерными с количеством тепла, необходимого конечному потребителю.

Децентрализованным теплоснабжением планируется обеспечить все малоэтажные жилые дома (планируемые многоквартирные, существующие и планируемые индивидуальные), а также объекты общественного назначения, удаленные от сетей централизованного теплоснабжения.

2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в

производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Источники тепловой энергии в производственных зонах отсутствуют. Приросты объемов потребления тепловой энергией не планируются.

2.7. Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Сведения об объектах, подключенных к тепловым сетям в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

2.8. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

На расчетный срок присоединение новых потребителей не планируется.

2.9. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии - отсутствует.

2.10. Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды

Сведения о фактических расходах теплоносителя в отопительный период отсутствуют.

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

Разработчиком Схемы теплоснабжения была выполнена электронная модель в программно-расчетном комплексе ZuluThermo 2021. (разработчик ПРК - компания «Политерм», г. Санкт-Петербург).

Электронная модель системы теплоснабжения содержит:

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе муниципального образования и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе - гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе - переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей,

потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

Информационно-географическая система «Zulu».

Информационно-географическая система Zulu, разработанная компанией ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург, предназначена для разработки приложений, требующих визуализации пространственных данных в векторном и растровом виде, анализа их топологии и их связи с семантическими базами данных. Входящий в состав этой системы пакет ZuluThermo позволяет создавать электронные модели систем теплоснабжения.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

С помощью данного продукта возможна реализация следующего состава задач:

Построение расчетной модели тепловой сети.

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заносится с помощью мышки или по координатам. При этом сразу формируется расчетная модель. Остается лишь задать расчетные параметры объектов и нажать кнопку выполнения расчета.

Наладочный расчет тепловой сети.

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями.

Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Поверочный расчет тепловой сети.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры

внутреннего воздуха у потребителей.

Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и так далее.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплоснабжения. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Конструкторский расчет тепловой сети

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

Расчет требуемой температуры на источнике.

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

Коммутационные задачи.

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок.

Построение пьезометрических графиков.

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского).

Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов

Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения муниципального образования в слоях ЭМ представлены графическим

изображением объектов системы теплоснабжения с привязкой к топоснове муниципального образования и полным топологическим описанием связности объектов, а также паспортизацией объектов системы теплоснабжения (источников теплоснабжения, участков тепловых сетей, оборудования ЦТП, ИТП).

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных Заказчика и информация, собранная в процессе выполнения анализа существующего состояния системы теплоснабжения муниципального образования.

В составе электронной модели (ЭМ) существующей системы теплоснабжения отдельными слоями представлены:

- топоснова муниципального образования;
- адресный план муниципального образования;
- слои, содержащие сетки районирования муниципального образования;
- отдельные расчетные слои ZULU по отдельным зонам теплоснабжения муниципального образования;
- объединенные информационные слои по тепловым источникам и потребителям муниципального образования, созданные для выполнения пространственных технологических запросов по системе в рамках принятой при разработке схемы теплоснабжения сетки расчетных единиц деления муниципального образования или любых других территориальных разрезах в целях решения аналитических задач.

Графическое отображение электронной модели представлено на

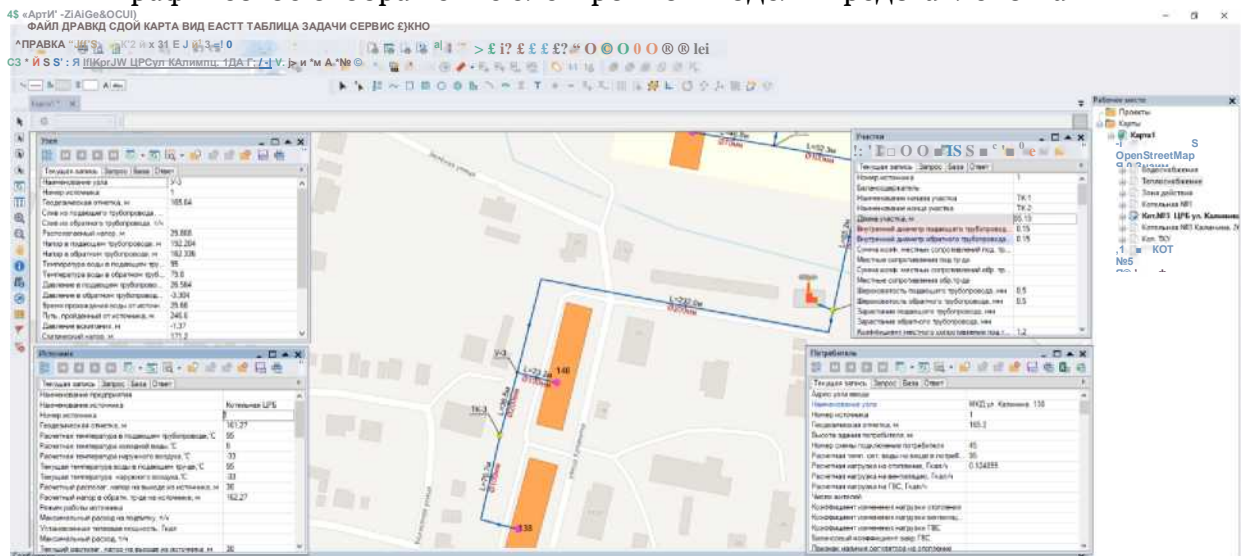


Рисунок 14 - Графическое отображение электронной модели (представление объектов системы теплоснабжения)

3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

В паспортизацию объектов тепловой сети также включена привязка к административным районам муниципального образования, что позволяет получать справочную информацию по объектам базы данных в разрезе территориального деления расчетных единиц.

3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Теплогидравлический расчет ПРК ZuluThermo 2021 включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчета.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть - не ограничены. После графического представления объектов и формирования паспортизации каждого объекта системы теплоснабжения, в электронной модели произведен гидравлический расчет всех источников тепловой энергии.

Результат гидравлических расчетов системы теплоснабжения муниципального образования по источникам может быть сформирован в протоколы Excel и показан в виде пьезометрических графиков.

3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Расчет балансов тепловой энергии по источникам в модели тепловых сетей муниципального образования организован по принципу того, что каждый источник привязан к своему административному району. В результате получается расчет балансов тепловой энергии по источникам тепла и по территориальному признаку.

3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Нормы тепловых потерь через изоляцию трубопроводов рассчитываются в ГИС ZuluThermo 2021 на основании приказа Минэнерго от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя». Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП), по различным владельцам (балансодержателям). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надежности для каждого потребителя, которая позволяет:

- Рассчитывать надежность и готовность системы теплоснабжения к отопительному сезону.
- Разрабатывать мероприятия, повышающие надежность работы системы теплоснабжения.

3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Групповые изменения характеристик объектов применимы для различных целей и задач гидравлического моделирования, однако его основное предназначение - калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Очевидно, что эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах сети в целом это приводит к весьма значительным расхождением результатам гидравлического расчета по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо.

3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Сравнительные пьезометрические графики одновременно отображают графики давлений тепловой сети, рассчитанные в двух различных базах: контрольной, показывающей существующий гидравлический режим и модельной, показывающей перспективный гидравлический режим. Данный инструментарий реализован в модели тепловых сетей и является удобным средством анализа.

3.11 Изменения гидравлических режимов, определяемые в порядке, установленном методическими указаниями по разработке систем теплоснабжения, с учетом изменений в составе оборудования источников тепловой энергии, тепловой сети и теплопотребляющих установок за период, предшествующий актуализации систем теплоснабжения

Изменений гидравлических режимов не зафиксировано.

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величин расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и

перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки приведены в таблице 46.

Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки, Гкал/ч

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	2022 (б.г.)	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2023	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2024	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2025	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2026	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2027	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2028	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
			2029-2033	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2
2034-2039	0,069	0,069	0,069	0	0,001649	0,032976	0,034625	0,034375	50,2			
2	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	2022 (б.г.)	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2023	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2024	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2025	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2026	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2027	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2028	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
			2029-2033	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68
2034-2039	2,15	2,15	2,1336	0,0164	0,0575	0,822054	0,896039	1,253961	41,68			

3	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная №1, пл. Школьная, 21	2022 (б.г.)	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,2285	1,142741	1,394	1,546	47,420
			2023	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,2285	1,142741	1,3941	1,5459	47,4
			2024	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,2285	1,142741	1,3941	1,5459	47,4
			2025	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,1714	1,142741	1,3370	1,6030	45,5
			2026	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,1143	1,142741	1,2799	1,6601	43,5
			2027	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,0867	1,142741	1,2523	1,6877	42,6
			2028	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,0572	1,142741	1,2228	1,7172	41,6
			2029-2033	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,0572	1,142741	1,2228	1,7172	41,6
2034-2039	2,94	2,94	2,9171	0,0229	0,0572	1,142741	1,2228	1,7172	41,6			
4	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная №3, ул. Калинина, 26А	2022 (б.г.)	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2023	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2024	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2025	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2026	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2027	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2028	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0163	0,081325	0,099225	1,200775	7,633
			2029-2033	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0041	0,081325	0,087025	1,212975	6,694
2034-2039	1,3	1,3	1,2984	0,0016	0,0041	0,081325	0,087025	1,212975	6,694			
5	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная №5, ул. Ленина, 91А	2022 (б.г.)	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2023	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2024	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2025	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2026	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2027	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2028	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,2014	1,007195	1,228695	1,571305	43,9
			2029-2033	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,0504	1,007195	1,077695	1,722305	38,5

		2034-2039	2,8	2,8	2,7799	0,0201	0,0504	1,007195	1,077695	1,722305	38,5	
6	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная пл. Луговая, 6А	2022 (б.г.)	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
			2023	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
			2024	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
			2025	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
			2026	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
			2027	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
			2028	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
			2029-2033	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773
2034-2039	0,086	0,086	0,0848	0,0012	0,0030	0,060105	0,064	0,022	74,773			
7	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная ТКУ - 0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	2022 (б.г.)	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2023	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2024	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2025	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2026	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2027	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2028	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
			2029-2033	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43
2034-2039	0,344	0,344	0,3393	0,0047	0,0118	0,236093	0,252593	0,091407	73,43			
8	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	2022 (б.г.)	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2023	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2024	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2025	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2026	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77

	области»		2027	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2028	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2029-2033	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77
			2034-2039	0,076	0,076	0,076	0	0	0,062907	0,062907	+0,013093	82,77

Таблица 37

Наименование источника теплоснабжения	Присоединенная нагрузка				Мощность источника тепловой энергии, Гкал/час
	ВСЕГО:	Жилой фонд Гкал/час	Бюджетные организации Гкал/час	Прочие организации Гкал/час	
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,03298	0	0,032976	0	0,069
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	0,82205	0,242747	0,579307	0	2,15
Котельная №1, пл. Школьная, 21	1,14274	0,4074	0,662956	0,072385	2,94
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	0,08133	0	0,081325	0	1,3
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	1,0072	0,648474	0,358721	0	2,8
Котельная пл. Луговая, 6А	0,06011	0,060105	0	0	0,086
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,23609	0	0,236093	0	0,344
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,06291	0	0,062907	0	0,076

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Анализ результатов расчета показывает, что существующие сети обеспечивают тепловой энергией потребителей в необходимых параметрах.

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

На расчетный срок присоединение новых абонентов к источникам теплоснабжения не планируется.

Дефициты тепловой мощности не выявлены.

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПАВЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Содержание, формат, объем мастер-плана в значительной степени варьируются в разных населенных пунктах и существенным образом зависят от тех целей и задач, которые стоят перед его разработчиками. В крупных городах администрации могут создавать целые департаменты, ответственные за разработку мастер-плана, а небольшие поселения вполне могут доверить эту работу специализированным консультантам.

Универсальность мастер-плана позволяет использовать его для решения широкого спектра задач. Основной акцент делается на актуализации существующих объектов и развитии новых объектов. Многие проблемы объектов были накоплены еще с советских времен и только усугубились в современный период. Для решения многих проблем используется стратегический мастер-план.

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Таблица 38

Перечень котельных с планируемой датой строительства и реконструкции

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации	Планируемый год начала работы котельной, принятое в схеме
-	-	-	-

Таблица 39

Перечень тепловых сетей с планируемой датой реконструкции

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации	Планируемый год начала работы тепловой сети, принятое в схеме
1	Замена тепловых сетей котельной №1 пл. Школьная, 21 L=1700 м в 2-х трубном исполнении	2025-2027	2025
2	Замена тепловых сетей котельной №3 ул. Калинина, 26 А L=148 м в 2-х трубном исполнении	2028	2028
3	Замена тепловых сетей котельной №5 ул. Ленина, 91 А L=778 м в 2-х трубном исполнении	2029-2033	2029-2033

Вариант 1

При актуализации схемы теплоснабжения вышеуказанные мероприятия рассматриваются в качестве 1 Варианта развития системы теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области.

Вариант 2

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

5.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развитие систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области

Мероприятия по варианту 1

При реализации мероприятий по варианту 1 планируется снижение расход топлива на выработку тепловой энергии в результате уменьшения потерь тепловой энергии, а также обеспечение надежности теплоснабжения и сокращения эксплуатационных затрат.

Сравнивая 2 варианта развития схемы теплоснабжения в 1 варианте за счет вложенных инвестиций, мы получаем экономический эффект и увеличиваем надёжность системы теплоснабжения, во втором варианте мы не инвестируем средства соответственно организация не несет инвестиционных затрат, но надёжность и эффективность система либо остаётся на базовом уровне или ухудшается за счет

Технико-экономические показатели варианта развития системы теплоснабжения

№п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	Техническое перевооружение существующих источников теплоснабжения	шт.	0
2	Реконструкция существующих участков тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	км.	2,626
3	Строительство участков тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	км.	0,0
4	Суммарные инвестиции в модернизацию системы теплоснабжения	тыс. рублей	76 932,22

5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области

В настоящей схеме теплоснабжения принят 1 вариант перспективного развития системы теплоснабжения, так как при реализации мероприятий по данному варианту увеличивается надежность теплоснабжения из-за модернизации тепловой сети, планируется снижение потерь.

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

6.1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

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

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

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

Выполнен расчет нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей источников. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок (далее ВПУ) и подпитки тепловых сетей по существующему положению представлены в таблице 41.

Таблица 41

Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей существующее и перспективное положение

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Балансовая мощность подпиточного устройства источника - $G_{п}$, м ³ /ч	Балансовая подпитка теплового сети - $G_{п}$, м ³ /ч	Ограничение производительности подпиточного устройства - $G_{та}$ м ³ /ч	Нормативная (расчётная) среднечасовая подпитка - $G_{пн}$, м ³ /ч	Фактическая среднечасовая подпитка тепловой сети в прошедшем сезоне - $G_{пф}$, м ³ /ч
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	-	-	-	0,0002	0,0002
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	-	-	-	0,0058	0,0058
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	-	-	-	0,0083	0,0083
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	-	-	-	0,00064	0,00064
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	-	-	-	0,006	0,006
6	Котельная пл. Луговая, 6А	-	-	-	0,00032	0,00032
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	-	-	-	0,0013	0,0013
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	-	-	-	0,0003	0,0003

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участком такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии со СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от 5 источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах.

Таблица 42

Наименование источника теплоснабжения	Объем воды на горячее водоснабжение, м ³ /год	Среднечасовой расход теплоносителя, м ³ /час	Максимальный расход теплоносителя, м ³ /час
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0	0,0002	0,00024
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	0	0,0058	0,00696
Котельная №1, пл. Школьная, 21	0	0,0083	0,00996
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	0	0,00064	0,000768

Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	0	0,006	0,0072
Котельная пл. Луговая, 6А	0	0,00032	0,000384
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0	0,0013	0,00156
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0,0003	0,00036

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

В системе теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области баки - аккумуляторы отсутствуют.

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Таблица 43

Наименование источника теплоснабжения	Нормативный часовой расход подпиточной воды, т/час	Фактический часовой расход подпиточной воды, т/час
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,0002	0,0002
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	0,0058	0,0058
Котельная №1, пл. Школьная, 21	0,0083	0,0083
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	0,00064	0,00064
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	0,006	0,006
Котельная пл. Луговая, 6А	0,00032	0,00032
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,0013	0,0013
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,0003	0,0003

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Данные о водоподготовительных установках на всех котельных отсутствуют.

6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения не зафиксировано.

6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Значительных изменений значений расчётных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения, не зафиксировано.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 44

Перечень котельных с планируемой датой строительства и реконструкции

№ п/п	Наименование мероприятия	Г оды реализация	Планируемый год начала работы котельной, принятое в схеме
-	-	-	-

7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

В основу проектных предложений по развитию теплоэнергетической системы Павловского городского поселения Ульяновской области заложена следующая концепция теплоснабжения:

- многоквартирная жилая застройка и общественные здания обеспечиваются теплоэнергией от теплоисточников различных типов и мощности, в т.ч. отдельно стоящих котельных, задействованных в системе централизованного теплоснабжения, автономных котельных, предназначенных для одиночных зданий в районах малоэтажной застройки в условиях отсутствия централизованных теплоисточников;
- теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется за счёт индивидуальных теплоисточников.

Прирост тепловой нагрузки на котельные Павловского городского поселения Ульяновской области не планируется.

7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

В Павловском городском поселении Ульяновской области по состоянию на 2023 г. отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может

привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В Павловском городском поселении Ульяновской области в рассматриваемом периоде отсутствуют генерирующие объекты, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей).

7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Настоящей схемой строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, не предусматривается.

7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В Павловском городском поселении Ульяновской области не планируется строительство ТЭЦ.

7.6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

В Павловском городском поселении Ульяновской области котельные, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

7.7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

В увеличение зоны действия котельных нет необходимости, в связи с тем, что на расчетный срок не планируется присоединение новых абонентов.

7.8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Не планируется перевод в пиковый режим работы котельной.

7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной

выработки электрической и тепловой энергии

Комбинированные источники выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют.

7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Вывод в резерв и вывод из эксплуатации котельных не планируется.

7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

Предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га.

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

7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

При выполнении расчетов по определению перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки, в качестве базовых принимались расчетные тепловые нагрузки потребителей.

При составлении перспективного баланса тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения по годам с 2022 г. по 2039 г. включительно, определялся избыток или дефицит тепловой мощности в каждой из указанных систем теплоснабжения. Далее определялись решения по каждому источнику теплоснабжения в зависимости от того дефицитен или избыточен тепловой баланс в каждой из систем теплоснабжения.

По каждому источнику теплоснабжения принимается индивидуальное решение по перспективе его использования в системе теплоснабжения. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения представлены в таблице.

7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Действующие источники тепловой энергии, использующие возобновляемые энергетические ресурсы, отсутствуют, в связи с чем не предусмотрена их реконструкция. Проведенный анализ показал, что ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразен.

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Источники теплоснабжения в производственных зонах отсутствуют. Промышленно-коммунальная зона подключена к индивидуальному теплоснабжению.

Изменение схемы не планируется.

7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного 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.

Оптимальный радиус теплоснабжения предлагается определять из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»:

$$S A - Z^{\wedge} \min (\text{руб./Гкал/ч}),$$

где A - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z - удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

Аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения предложено в следующем виде, км:

$$R_{opt} = (140/s0,4) - 40,4 - (1/B0,1)(4i/n)0,15$$

где B - среднее число абонентов на 1 км;

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

P - теплоплотность района, Гкал/ч²км²;

Δt - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

ϕ - поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной.

При этом предложено некоторое значение предельного радиуса действия тепловых сетей, которое определяется из соотношения, км:

$$R_{nped} = [(p-C)/1,2K]^{2,5}$$

где R_{nped} - предельный радиус действия тепловой сети, км;

p - разница себестоимости тепла, выработанного в котельной и в индивидуальных котельных абонентов, руб./Гкал;

C - переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал;

K - постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал²км.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области приведены в таблице 45.

Таблица 45

Название элемента территориального деления, адрес планируемой новой застройки	Установленная мощность Гкал/час	Расчётная нагрузка, Гкал/час	Протяжённость тепловых сетей отопления (в двухтрубном исчислении) м	Тепловая плотность района Гкал/ч/км ²	Радиус эффективного теплоснабжения, м
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,069	0,034625	0	0	37,20
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	2,15	0,896039	1380	0,432	1470
Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	1,394144	1700	0,395	2100
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	1,3	0,099217	148	3,713	170
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	2,8	1,228778	778	1,664	449

Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	0,064312	42	34,07	50
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	0,25262	181	7,2	220
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	0,062907	0	0	15

Под эффективным радиусом теплоснабжения, согласно его определению в Федеральном законе, понимается такое расстояние от потребителя до ближайшего источника тепловой энергии (по радиусу), при котором достигается положительная величина роста экономического эффекта от присоединения потребителей за пределами максимального радиуса теплоснабжения при сохранении существующего источника тепловой энергии. Тогда может быть произведена оценка целесообразности подключения объекта, находящегося на определенном расстоянии от источника тепла к существующим тепловым сетям по сравнению со строительством нового источника или с переходом на автономное теплоснабжение.

7.16. Покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью

В Павловском городском поселении Ульяновской области отсутствует перспективные тепловые нагрузки, не обеспеченные тепловой мощностью.

7.17. Максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Выработка тепловой энергии в комбинированном режиме в Павловском городском поселении Ульяновской области не осуществляется.

7.18. Определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке

Перспективные режимы загрузки тепловых источников в Павловском городском поселении Ульяновской области представлены в таблицах выше.

7.19. Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива

Потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива на тепловых источниках в Павловском городском поселении Ульяновской области представлены в таблице 46.

Таблица 46

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Основное топливо	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	природный газ	11,19
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	природный газ	289,63
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	природный газ	450,63
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	природный газ	32,07
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	природный газ	397,18
6	Котельная пл. Луговая, 6А	природный газ	20,79
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	природный газ	81,65
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	природный газ	20,33

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

В перераспределении тепловой нагрузки нет необходимости, в связи с тем, что на территории Павловского городского поселения Ульяновской области в котельных наблюдается резерв мощности.

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах Павловского городского поселения Ульяновской области

В Павловском городском поселении Ульяновской области присоединение новых абонентов не планируется.

8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Данные мероприятия не рациональны.

8.4. 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

Перевод котельных в пиковый режим работы или ее ликвидация на расчетный срок не планируется.

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров, обеспечивающие резервирование
- мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей.

Затраты на реализацию данных мероприятий учтены по соответствующим группам проектов.

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

На расчетный срок перспективная нагрузка останется неизменной.

8.7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Таблица 47

№ п/п	Наименование мероприятия
1	Замена тепловых сетей котельной №1 пл. Школьная, 21 L=1700 м в 2-х трубном исполнении
2	Замена тепловых сетей котельной №3 ул. Калинина, 26 А L=148 м в 2-х трубном исполнении
3	Замена тепловых сетей котельной №5 ул. Ленина, 91 А L=778 м в 2-х трубном исполнении

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

Данные мероприятия на территории Павловского городского поселения Ульяновской области не запланированы.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

В соответствии с п. 10. ФЗ № 417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»:

- с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В настоящий момент горячее водоснабжение потребителей по открытой схеме не осуществляется.

9.2. Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 при отпуске тепла от котельных осуществляется центральное качественное регулирование по совместной нагрузке отопления и горячего водоснабжения в строгом соответствии с принятыми на источниках температурными графиками: 95/70 °С.

Температура теплоносителя задается по температурному графику, в зависимости от температуры наружного воздуха. В период резкого изменения температуры наружного воздуха производится корректировка суточного графика отпуска тепла по фактической температуре наружного воздуха. Обоснованность температурного графика теплоносителя определяется способом подключения теплопотребляющих установок абонентов к тепловым сетям систем централизованного теплоснабжения. Пропускная способность существующих трубопроводов тепловых сетей соответствует выбранному температурному графику отпуска теплоносителя. Выбор иных методов регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии Павловского городского поселения Ульяновской области не требуется.

9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

В настоящий момент централизованное горячее водоснабжение отсутствует.

9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

В настоящий момент централизованное горячее водоснабжение отсутствует.

9.5. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

В настоящий момент централизованное горячее водоснабжение отсутствует.

9.6. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

В настоящий момент централизованное горячее водоснабжение отсутствует.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории Павловского городского поселения Ульяновской области

Таблица 48

Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии (существующее положение)

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс. м3/ч
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,069	природный газ	75,16	12,65	11,19	168,3	0,0022
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	2,15	природный газ	1944,94	327,33	289,63	168,3	0,057
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	природный газ	3026,13	509,30	450,63	168,3	0,089
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	1,3	природный газ	215,36	36,24	32,07	168,3	0,0063
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	2,8	природный газ	2667,19	448,89	397,18	168,3	0,078
6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	природный газ	139,60	23,49	20,79	168,3	0,0041
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	природный газ	548,34	92,28	81,65	168,3	0,016
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	природный газ	136,55	22,98	20,33	168,3	0,004

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчеты выполнены в соответствии с требованиями «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденного Приказом Минэнерго РФ от 10.08.2012 №377.

Общий нормативный запаса топлива определяется по формуле:

$$ОНЗТ = ННЗТ + НЭЗТ, \text{ тыс. т}$$

В состав ОНЗТ включаются:

ННЗТ, рассчитываемый по общей присоединенной к источнику тепловой нагрузке;

НЭЗТ, определяемый по присоединенной тепловой нагрузке внешних потребителей тепловой энергии.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы котельной и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии в случае введения ограничений поставок топлива.

В соответствии с п.22 «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденного Приказом Минэнерго РФ от 10.08.2012 №377, для организаций, эксплуатирующих отопительные котельные на газовом топливе с резервным топливом, в НЭЗТ включается количество резервного топлива, необходимого для замещения газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Расчет ННЗТ выполняется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток по формуле:

$$ННЗТ = \frac{Q_m * V_{отн} * T * 10^3}{K}, \text{ тыс. т,}$$

где Q_m - среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$V_{отн}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца (при работе в режиме «выживания»), т.у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное, $K_{дт}=1,454$;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, при доставке жидкого топлива автотранспортом на 5 суточный расход самого холодного месяца года, в данном случае - января, суток.

В связи с отсутствием на котельных резервного топлива расчет нормативного запаса топлива не производился.

10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливе, потребляемом источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива приведены в таблице 49.

**Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом,
потребляемым перспективных источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	природный газ	-
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	природный газ	-
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	природный газ	-
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	природный газ	-
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	природный газ	-
6	Котельная пл. Луговая, 6А	природный газ	-
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	природный газ	-
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	природный газ	-

10.4. Вид 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 нижней теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В топливных балансах использование угля в централизованных системах теплоснабжения не предусматривается.

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

Преобладающим видом топлива является природный газ.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса Павловского городского поселения Ульяновской области

В перспективном топливном балансе приоритетным видом топлива является природный газ.

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Методика расчета показателей надежности приведена в Главе 1 Часть 9, результаты расчета представлены в таблице 41.

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75 - 0,89;
- малонадежные- 0,5 - 0,74;
- ненадежные- менее 0,5.

Согласно представленным данным в таблице 50 после реализации мероприятий систему теплоснабжения можно отнести к надежной.

Критерии оценки надежности и коэффициент надежности теплоснабжения
Павловского городского поселения Ульяновской области

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладок и тепловой сети	Период работы трубопровода	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Относительное кол. отключ. нагрузки	Вероятность отказа
Котельная №1, пл. Школьная, 21													
У-10	ОГБУСО КЦСО	18,35	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
Котельная №1	ТК-1	6,23	0,40	0,40	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-1	У-9	138,9 8	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-9	У-11	20,71	0,08	0,08	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-11	пл. Школьная. 3	8,68	0,05	0,05	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-11	У-12	47,81	0,08	0,08	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-12	СОШ №1	9,52	0,08	0,08	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-9	У-10	67,34	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-1	У-1	172,3 6	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00

У-1	У-5	37,89	0,15	0,15	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-5	пл. Школьная. 4	22,85	0,08	0,08	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-5	У-6	15,93	0,15	0,15	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-6	пл. Школьная. 2	52,36	0,08	0,08	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-6	У-7	18,15	0,13	0,13	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-7	СОШ №1	30,40	0,13	0,13	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-7	У-8	47,97	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-8	пер. Школьный. 4	178,4 2	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-1	У-2	46,89	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	пл. Школьная. 6	12,92	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	У-3	51,05	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-3	пл. Школьная.8	9,88	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-3	У-4	30,82	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-4	пл. Школьная. 12	11,22	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-4	пл. Школьная. 10	35,09	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	50	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00

Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А

ТК-3	МКД ул. Калинина. 138	70,68	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-3	ТК-3	36,49	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-3	МКД ул. Калинина. 140	23,24	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-1	ТК-2	85,19	0,15	0,15	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-2	У-2	49,69	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-2	У-1	52,25	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-1	Поликлиника	38,33	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-1	Гинекология	46,77	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
Котельная ЦРБ	ТК-1	14,53	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-1	У-3	232,0 2	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	ЦРБ	30,55	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	ЦРБ2	47,07	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
Котельная №3, ул. Калинина, 26а													
котельная №3	У-1	61,31	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	45	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00

У-1	ДШИ	11,08	0,05	0,05	Надземная	Зимний период	45	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-1	У-2	98,00	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	45	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	Администрация	8,31	0,08	0,08	Надземная	Зимний период	45	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	У-3	32,79	0,09	0,09	Надземная	Зимний период	45	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-3	Гараж	12,21	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	45	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)													
Котельная ТКУ	У-1	7,30	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	12	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-1	МБУК Павловский МЦДК	9,96	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	12	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-1	У-2	34,22	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	12	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	Военкомат	11,04	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	12	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	Детская библиотека	88,99	0,03	0,03	Надземная	Зимний период	12	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А													
У-7	административное здание	10,36	0,13	0,13	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-6	У-7	34,02	0,15	0,15	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-2	ТК-3	86,67	0,15	0,15	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00

ТК-3	РОВД	14,34	0,15	0,15	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	Золотой петушок	33,81	0,07	0,07	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-2	У-6	18,90	0,15	0,15	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-6	администрация	10,30	0,13	0,13	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-2	У-8	14,77	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-8	МКД ул. Ленина. 85 под.1	12,03	0,15	0,15	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-8	У-9	27,71	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-9	МКД ул. Ленина. 85 под.2	12,76	0,18	0,18	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-9	У-10	24,38	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-10	МКД ул. Ленина. 85 под.3	13,57	0,18	0,18	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-10	У-11	27,02	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-11	МКД ул. Ленина. 85 под.4	12,19	0,18	0,18	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-5	ТК-2	27,07	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-5	У-6	71,44			Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00

У-7	ул. Ленина.89 под.1	6,56	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-7	У-8	18,55	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-8	ул. Ленина.89 под.2	6,81	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-8	У-9	28,98	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-9	ул. Ленина.89 под.3	8,24	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-4	У-5	12,05	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-4	ул. Ленина. 87 под.2	16,72	0,05	0,05	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-1	У-4	17,06	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
ТК-1	СОЦ	17,07	0,03	0,03	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-3	ТК-1	21,68	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-3	ул. Ленина. 87 под.1	15,92	0,05	0,05	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
	У-1	6,25	0,15	0,15	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-1	Д/сад Колокольчик	9,99	0,05	0,05	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-1	У-2	45,00	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-2	У-3	47,52	0,20	0,20	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00

У-5	У-6	71,56	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00
У-6	У-7	12,59	0,10	0,10	Надземная	Зимний период	49	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00

11.1. Метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Показатель уровня надежности, определяемый числом нарушений в подаче тепловой энергии за отопительный период в расчете на единицу объема тепловой мощности и длины тепловой сети регулируемой организацией (Рч), рассчитывается по формуле:

$$Pч = M_0 / L,$$

где, M_0 - число нарушений в подаче тепловой энергии по договорам с потребителями товаров и услуг в течение отопительного сезона расчетного периода регулирования согласно данным, подготовленным регулируемой организацией;

L - произведение суммарной тепловой нагрузки по всем договорам с потребителями товаров и услуг данной организации.

Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, определена как произведение вероятностей безотказной работы:

$$P = \prod_{t=1}^n e^{-L_t t} = e^{-L_1 t} \times e^{-L_2 t} \times \dots \times e^{-L_n t} = e^{-\sum_{t=1}^n L_t t} = e^{-1 \times X \times L},$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке:

$$\lambda_c = L_1 + L_2 + \dots + L_n \text{ (1/час)}$$

где, L - протяженность каждого участка (км).

Таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, то есть значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

11.2. Метода и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Данные по отказам тепловой сети отсутствуют.

11.3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений

Повышение уровня централизации теплоснабжения сопровождается двумя опасными рисками - риском серьезного аварийного нарушения процесса теплоснабжения и риском затяжного (сверх допустимого) времени обнаружения и устранения аварий и неисправностей.

Опыт эксплуатации систем теплоснабжения показал, что ежегодно на 100 км двухтрубных тепловых сетей приходится от 20 до 40 сквозных повреждений труб, из них 90% случаются на подающих трубопроводах. Среднее время восстановления поврежденного участка теплосети при этом (в зависимости от диаметра и конструкции его) составляет от 5 до 50 ч и более, а полное восстановление повреждения может потребовать несколько суток.

Примерный темп падения температуры в отапливаемых помещениях (°С/ч) при полном отключении подачи теплоты приведён в таблице Таблица , по нему определены коэффициенты аккумуляции зданий.

Таблица 51

Темпы падения внутренней температуры здания при различных температурах наружного воздуха

Коэффициент аккумуляции, ч	Темп падения температуры, °С/ч, при температуре наружного воздуха, °С			
	±0	-10	-20	-30
20	0,8	1,4	1,8	2,4
40	0,5	0,8	1,1	1,5
60	0,4	0,6	0,8	1,0

Коэффициент аккумуляции характеризует величину тепловой аккумуляции зданий и зависит от толщины стен, коэффициента теплопередачи и коэффициента остекления. Коэффициенты аккумуляции теплоты для жилых и промышленных зданий массового строительства приведены в таблице 52.

Таблица 52

Коэффициенты аккумуляции для зданий типового строительства

Характеристика зданий	Помещения	Коэффициент аккумуляции, ч
1. Крупнопанельный дом серии 1-605А с трехслойными наружными стенами, с утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями (толщина стены 21 см, из них толщина утеплителя 12 см)	Угловые:	
	верхнего этажа	42
	среднего и первого этажей	46
2. Крупнопанельный жилой дом серии К7-3 с наружными стенами толщиной 16 см, с утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями	Угловые:	
	верхнего этажа	32
	среднего и первого этажей	40
3. Дом из объемных элементов с наружными ограждениями	Угловые верхнего	40
Характеристика зданий	Помещения	Коэффициент аккумуляции, ч
из железобетонных вибропрокатных элементов, утепленных минераловатными плитами. Толщина наружной стены 22 см, толщина слоя утеплителя в зоне стыкования с ребрами 5 см, между ребрами 7 см. Общая толщина железобетонных элементов между ребрами 30-40 мм	этажа	
4. Кирпичные жилые здания с толщиной стен в 2,5 кирпича и коэффициентом остекления 0,18-0,25	Угловые	65-60
	Средние	100-65
5. Промышленные здания с незначительными внутренними тепловыделениями (стены в 2 кирпича, коэффициент остекления 0,15-0,3)		
		25-14

На основании приведённых данных можно оценить время, имеющееся для ликвидации аварии или принятия мер по предотвращению лавинообразного развития аварий, т. е. замерзания теплоносителя в системах отопления зданий, в которые прекращена подача теплоты.

Если в результате аварии отключено несколько зданий, то определение времени, имеющегося в распоряжении на ликвидацию аварии или принятия мер по предотвращению развития аварии, производится по зданию, имеющему наименьший

коэффициент аккумуляции.

В ходе разработки данного Плана смоделированы аварийные отключения потребителей системы теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области.

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 26 августа 2013г. № 730 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах» план мероприятий предусматривает:

- а) возможные сценарии возникновения и развития аварий на объекте;
- б) достаточное количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте (далее - силы и средства), соответствие имеющихся на объекте сил и средств задачам ликвидации последствий аварий, а также необходимость привлечения профессиональных аварийно-спасательных формирований;
- в) организацию взаимодействия сил и средств;
- г) состав и дислокацию сил и средств;
- д) порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий на объекте с указанием организаций, которые несут ответственность за поддержание этих сил и средств в установленной степени готовности;
- е) организацию управления, связи и оповещения при аварии на объекте;
- ж) систему взаимного обмена информацией между организациями - участниками локализации и ликвидации последствий аварий на объекте;
- з) первоочередные действия при получении сигнала об аварии на объекте;
- и) действия производственного персонала и аварийно-спасательных служб (формирований) по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- к) мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения;
- л) организацию материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте.

В целях снижения интенсивности инцидентов в тепловых сетях:

Отклонения от расчётных значений этих показателей свидетельствуют о прогрессирующих изменениях, которые могут привести к более серьезным инцидентам.

Для предупреждения развития аварии важны профилактические упреждающие меры:

Закольцовывание тепловых сетей от разных теплоисточников обеспечивает резервирование потребителей при аварии на теплоисточнике. Вместе с тем повышаются требования к качеству сетевой воды, особенно её деаэрации.

При возникновении аварийной ситуации все не отключенные потребители взаимно резервируемой зоны сети переводятся на лимитированное теплоснабжение и сокращают расход теплоносителя, поступающего к потребителю. Кроме того, расход теплоносителя определен в предположении исключения нужд на горячее водоснабжение и воздухоподогревателей систем вентиляции.

При допустимой возможности снижения температуры помещения +12°C (для жилых и общественных зданий) коэффициент лимитированного теплоснабжения составляет 0,86.

В таблицах 53 - 57 приведены временные ограничения для устранения аварийных ситуаций на объектах водоснабжения, теплоснабжения, электроснабжения и газоснабжения.

Таблица 53

Допустимое время устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения, час.мин.
1	Отключение ХВС	4 часа

Таблица 54

Ожидаемая температура в жилых помещениях при технологическом нарушении на объектах системы централизованного теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области в зависимости от температуры наружного воздуха

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения, час. мин.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, °С			
			0	-10	-20	ниже -20
1	Отключение отопления, котельные Павловского городского поселения	2 часа	18	18	15	15
		4 часа	18	15	15	15
		6 часов	15	15	15	10

Таблица 55

Расчет допустимого времени устранения аварии на тепловой сети
(из расчета L=5 м)

№ п	Наименование операции	Время выполнения операции, мин		
		DY 50-125	1)у 150-300	1)у 400-500
1	Сообщение об аварии ответственному лицу	5	5	5
2	Отключение дефектного участка, вызов представителей газовой службы, электрически и телефонных сетей для уточнения прохождения инженерных коммуникаций	40	40	40
3	Сбор бригады и техники, доставка на место	30	30	30
4	Организация работы бригады и прибытии на место			
4.1	Слив аварийного участка, откачка воды из затопленных камер, каналов	20	20	20
4.2	Раскопка экскаватором и подчистка аварийного участка, вскрытие дефектного участка трубы, определение размеров и границ дефекта	30	30	30
4.3	Демонтаж аварийного участка	30	40	45
4.4	Подготовка участка под укладку новой трубы, подготовка и монтаж новой трубы, сварка стыков	60	100	120
4.5	Опрессовка и пуск в работу, восстановление теплоснабжения потребителей	40	50	60
	ВСЕГО	4 часа 15 минут	5 часов 15 минут	6 часов 50 минут

Допустимое время устранения технологических нарушений на объектах
электроснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения, час. мин.
1	Отключение электроснабжения	2 часа

Допустимое время устранения технологических нарушений на объектах
газоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения, час. мин.
1	Отключение газоснабжения	2 часа

Электронное моделирование аварийных ситуаций на участках тепловой сети в системе теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области с использованием ПРК ZuluThermo 2021

Электронная (математическая) модель представляет собой связанный граф, где узлами являются объекты, а дугами графа - участки тепловой сети. Каждый объект математической модели относится к определенному типу, характеризующему данную инженерную сеть, и имеет режимы работы, соответствующие его функциональному назначению. Тепловая сеть включает в себя следующие основные объекты: источник, участок, потребитель и узлы: центральный тепловой пункт (ЦТП), насосную станцию, запорно-регулирующую арматуру, и другие элементы. Несмотря на то, что на участке может быть и подающий и обратный трубопровод, пользователь изображает участок сети в одну линию. Это внешнее представление сети. Перед началом расчёта внешнее представление сети, в зависимости от типов и режимов элементов, составляющих сеть, преобразуется (кодируется) во внутреннее представление, по которому и проводится расчёт.

Моделирование аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения Павловского городского поселения Ульяновской области производилось с использованием электронной модели схемы теплоснабжения муниципального района в программном комплексе ГИС Zulu при помощи пакета ZuluThermo.

Основой ZuluThermo является географическая информационная система (ГИС) Zulu. ГИС Zulu - инструментальная геоинформационная система для создания электронных карт, планов и схем, информационно-справочных систем, включая моделирование инженерных коммуникаций и транспортных систем.

Программа предусматривает выполнение теплогидравлического расчёта системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключёнными к тепловой сети по различным схемам. Используются 34 схемных решения подключения потребителей.

Расчёт систем теплоснабжения производился с учётом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Тепловые сети Павловского городского поселения Ульяновской области изображены на карте с привязкой к местности (по координатам, с привязкой к окружающим объектам), что позволяет в дальнейшем не только проводить теплогидравлические расчёты, но и, зная точное местонахождение тепловых сетей, решать другие инженерные задачи, например, моделировать различные аварийные ситуации на источниках и сетях теплоснабжения.

Симулирование закрытия запорных устройств на участках предполагаемых аварий приведены на рисунках ниже.



Рис. 18 - Авария на Котельной №5, ул. Ленина, 91А

По участкам тепловой сети, обозначенным красным цветом, прекращается подача тепловой энергии (теплоносителя) потребителям, также раскрашенным в красный цвет, в результате аварийной ситуации. Теплоснабжение потребителей восстановится лишь после ликвидации аварии на соответствующем участке, т.к. все сети в Павловском городском поселении Ульяновской области тупиковые.

Вариантов аварийных ситуаций может сложиться большое количество. При необходимости различные варианты аварийных ситуаций моделируются Заказчиком самостоятельно в программном комплексе ZuluThermo путём отключения/включения запорной арматуры на необходимом участке трубопровода.

11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Согласно методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 212 от 5 марта 2019 г., оценка не до отпуска тепловой энергии от источника теплоснабжения определяется вероятностью отказа теплопровода и продолжительностью отопительного периода.

Результаты оценки представлены в таблице 50.

11.5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

В Павловском городском поселении Ульяновской области не до отпуск тепловой энергии не зафиксирован.

11.6. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения

Таблица 58

Наименование мероприятия	Финансирование, тыс. руб.
Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования	
Мероприятия отсутствуют	
Установка резервного оборудования	
Мероприятия отсутствуют	
Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	
Мероприятия отсутствуют	
Резервирование тепловых сетей	
Мероприятия отсутствуют	
Устройство резервных насосных станций	
Мероприятия отсутствуют	
Установка баков-аккумуляторов	
Мероприятия отсутствуют	

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Финансирование мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп: бюджетные и внебюджетные. Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с

законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

1) Внебюджетное финансирование.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающей организации.

2) Бюджетное финансирование. Федеральный бюджет. Возможность финансирования мероприятий Программы из средств федерального бюджета рассматривается в установленном порядке на федеральном уровне при принятии соответствующих федеральных программ. Субъектам Российской Федерации предоставляются субсидии организациям коммунального хозяйства в рамках мероприятий, предусмотренных региональными программами строительства, реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры. Региональная программа создается на основе утвержденных в установленном порядке, программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Павловского городского поселения Ульяновской области.

12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Оценка инвестиций и анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения разрабатываются в соответствии с «Требованиями к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ № 405 от 3 апреля 2018 года.

В соответствии с Требованиями к схеме теплоснабжения должны быть разработаны и обоснованы:

- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;
- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;
- предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;
- расчеты эффективности инвестиций;
- расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

На основании материалов, приведенных в Главах 7-8 сформирован перечень мероприятий для Павловского городского поселения Ульяновской области. Перечень мероприятий с графиком финансирования по годам приведен в таблице 59.

График финансирования и перечень мероприятий, тыс. рублей

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 2033	2034 2039
	Тыс. руб.							
Источники теплоснабжения								
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые сети								
-	-	-	-	-	-	-	-	-

12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

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

Возможно рассмотрение следующих источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов:

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

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

Реконструкцию котельных и тепловых сетей рекомендуется производить с привлечением денег из Федерального, местного бюджета, а также с привлечением долгосрочных кредитов (Фонд содействия реформированию ЖКХ).

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

- реконструкцию котельных и изношенных тепловых сетей осуществить за счет бюджетных средств различных уровней. Наиболее оптимальным вариантом в этом случае представляется включение данных расходов в областную или федеральную целевую программу с использованием средств Фонда содействия реформированию ЖКХ.
- Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и техническое перевооружение источника тепловой энергии и тепловых сетей выполнена в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства утвержденными приказами № 150/пр от 17.03.2021 и № 123/пр от 11.03.2021 Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства».

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

Эффекты от реализации программы проектов оцениваются на основании сравнения основных показателей деятельности организаций без реализации мероприятий (базовый вариант) и с реализацией мероприятий программы.

Базовый вариант предполагает:

- новые потребители не подключаются и не отключаются;

- оборудование источников не меняется, технические параметры работы оборудования остаются постоянными на уровне базового года;

- капитальный ремонт сетей производится в объеме базового года.

Таким образом, в базовом варианте объем реализации, себестоимость производства электроэнергии и тепла сохраняются на уровне базового года.

Программа развития системы теплоснабжения предполагает реализацию ряда мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения.

К ним относятся:

- мероприятия по модернизации существующих источников;

- мероприятия по реконструкции сетей.

Указанные мероприятия позволяют увеличить объем реализации организации и снизить себестоимость производства тепла и электроэнергии. Кроме того, схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, направленные на повышение надежности системы теплоснабжения.

В результате реконструкции существующих котельных снижается объем вырабатываемой тепловой энергии, при снижении потребления топлива и увеличении КПД котельных, что в конечном итоге приведет к снижению затрат организаций на производство тепловой энергии.

Реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей позволит повысить надежность системы теплоснабжения, а также снизить потери тепловой энергии. Такие мероприятия не имеют явного экономического эффекта, но приводят к снижению рисков и аварийности.

В течение рассматриваемого периода программа мероприятий не окупается, т.к. предусмотрена реализация большого количества мероприятий с низким экономическим эффектом. Дефицит средств может быть покрыт частично за счет тарифных источников (до 7% роста тарифа), частично за счет бюджетных средств.

12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Расчет ценовых последствий для потребителей выполнен в соответствии с требованиями действующего законодательства:

- методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 г. №760-э;
- основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;
- федеральный закон от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- на основании данных, представленных организацией.

Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены как изменение показателя «необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ), отнесенная к полезному отпуску», в течение расчетного периода схемы теплоснабжения. Данный показатель отражает изменения постоянных и переменных затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии потребителям.

Производственная программа на каждый год расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения при расчете ценовых последствий для потребителей определена с учетом ежегодных изменений следующих показателей:

- отпуск тепловой энергии в сеть;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях.

Изменения перечисленных выше величин обусловлены следующими факторами изменения величины потерь тепловой энергии в тепловых сетях в результате замены сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.

Для каждого года расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения на источниках теплоснабжения произведен расчет изменения меропроизводственных издержек:

- затраты на топливо;
- затраты электрической энергии на отпуск тепловой энергии в сеть;
- затраты на оплату труда персонала с учётом страховых отчислений;
- прочие затраты.

При расчете ценовых последствий производственные издержки на каждый год расчетного периода определены с учетом изменения перечисленных выше издержек, а также с применением индексов-дефляторов для приведения величины затрат в соответствии с ценами соответствующих лет.

Затраты на топливо определены, исходя из годового расхода топлива и его цены с учетом индексов-дефляторов для соответствующего года.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии представлены в Главе 10 настоящей схемы.

Представленные расчеты ценовых последствий являются оценочными (предварительными) расчетами ценовых последствий при реализации мероприятий, с учетом прогнозных показателей социально-экономического развития и имеют рекомендательную направленность. Ценовые последствия могут изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития Павловского городского поселения Ульяновской области.

Результаты оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения приведены в таблице 60.

Результаты оценки ценовых последствий

Наименование критерия оценки	Динамика изменения средневзвешенного тарифа на тепловую энергию							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 2033	2034 2039
Индекс потребительских цен	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,20	1,44
Индекс тарифов на тепловую энергию	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,22	1,48
Индекс цен на капитальные вложения	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,39	1,42
Индекс цен газовой промышленности	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,07	1,14
Индекс тарифов на электрическую энергию	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,19	1,41
Индекс тарифов на услуги ЖКХ	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,58	1,58
Индекс цен химической промышленности	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,15	1,33
Индекс цен на нефтепродукты	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,01	1,01
Тепловая энергия, поставляемая потребителям, подключенным к тепловым сетям:								
Население Бюджетные потребители Прочие	23683,294	23683,294	23683,294	23683,294	23683,294	23683,294	23683,294	23683,294

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПАВЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице 61.

Таблица 61

Индикаторы развития систем теплоснабжения Павловского городского поселения
Ульяновской области

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
1	количество прекращений подачи	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	ед.	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21	0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А	0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	Котельная техникума, ул. Калинина, Д. 29	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21	0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А	0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0	0
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0		
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	Котельная техникума, ул. Калинина, Д. 29	168,3	168,3
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	168,3	168,3
		Котельная №1, пл. Школьная, 21	168,3	168,3
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	168,3	168,3
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	168,3	168,3
		Котельная пл. Луговая, 6А	168,3	168,3
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	168,3	168,3
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	168,3	168,3		
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	2,76	2,76
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А	0,838	0,838
		Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,7	0,68
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А	2,21	0,56
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А	156,13	39,07
		Котельная пл. Луговая, 6А	75,7	75,7
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	1,31	1,31
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0		

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)	
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	Котельная техникума, ул. Калинина, Д. 29	%	50,2	50,2
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		41,68	41,68
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		47,4	41,6
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		7,633	6,694
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		43,9	38,5
		Котельная пл. Луговая, 6А		74,773	74,773
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		73,43	73,43
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		82,77	82,77
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Котельная техникума, ул. Калинина, Д. 29	м ³ /Гкал/ч	39,3	39,3
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		181,3	181,3
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		160,67	160,67
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		196,5	196,5
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		83,42	83,42
		Котельная пл. Луговая, 6А		75,46	75,46
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		82,798	82,798
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	Котельная техникума, ул. Калинина, Д. 29	%	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А		0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	кг.у.т./ кВт	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А		0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)	
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	Котельная техникума, ул. Калинина, Д. 29	%	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А		0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	Котельная техникума, ул. Калинина, Д. 29	%	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		100	100
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		100	100
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А		0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	Котельная техникума, ул. Калинина, Д. 29	лет	5	20
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		4	19
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		50	15
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		45	2
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		49	1-10
		Котельная пл. Луговая, 6А		12	27
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		12	27
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		12	27
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей,	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	%	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения		Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	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)	Котельная №1, пл. Школьная, 21		0	1
Котельная №3, ул. Калинина, 26А		0		1	
Котельная №5, ул. Ленина, 91А		0		1	
Котельная пл. Луговая, 6А		0		0	
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0		0	
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0		0	
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	Котельная техникума, ул. Калинина, д. 29	%	0	0
		Котельная ЦРБ, ул. Калинина, д. 128 А		0	0
		Котельная №1, пл. Школьная, 21		0	0
		Котельная №3, ул. Калинина, 26А		0	0
		Котельная №5, ул. Ленина, 91А		0	0
		Котельная пл. Луговая, 6А		0	0
		Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)		0	0
		Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10		0	0

13.1. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Таблица 62

Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2039
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0
Кол-во аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
Кол-во аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловой сети	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02	67,02
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	1	1	1	1	1	1	1
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0

13.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Таблица 64

Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 2039
Котельная техникума, ул. Калинина, 29							
Потери тепловой энергии, Гкал/год	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Материальная характеристика сети, м²	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²/год	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А							
Потери тепловой энергии, Гкал/год	124,9	124,9	124,9	124,9	124,9	124,9	124,9
Материальная характеристика сети, м²	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²/год	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
Котельная №1, пл. Школьная, 21							
Потери тепловой энергии, Гкал/год	495,98	495,98	372,04	248,09	188,19	124,16	124,16
Материальная характеристика сети, м²	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²/год	2,70	2,70	2,03	1,35	1,03	0,68	0,68
Котельная №3, ул. Калинина, 26а							
Потери тепловой энергии, Гкал/год	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	8,99	8,99
Материальная характеристика сети, м²	15,984	15,984	15,984	15,984	15,984	15,984	15,984
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	0,56	0,56

материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² /год							
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А							
Потери тепловой энергии, Гкал/год	437,16	437,16	437,16	437,16	437,16	109,39	109,39
Материальная характеристика сети, м ²	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² /год	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	39,07	39,07
Котельная пл. Луговая, 6А							
Потери тепловой энергии, Гкал/год	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
Материальная характеристика сети, м ²	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² /год	75,70	75,70	75,70	75,70	75,70	75,70	75,70
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)							
Потери тепловой энергии, Гкал/год	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
Материальная характеристика сети, м ²	19,548	19,548	19,548	19,548	19,548	19,548	19,548
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² /год	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10							
Потери тепловой энергии, Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика сети, м ²	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² /год	0	0	0	0	0	0	0

приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Г кал/ч							
Котельная №3, ул. Калинина, 26а							
Материальная характеристика сети, м ²	15,984	15,984	15,984	15,984	15,984	15,984	15,984
Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,08133	0,08133	0,08133	0,08133	0,08133	0,08133	0,0813 3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Г кал/ч	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А							
Материальная характеристика сети, м ²	84,024	84,024	84,024	84,024	84,024	84,024	84,024
Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/час	1,0072	1,0072	1,0072	1,0072	1,0072	1,0072	1,0072
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Г кал/ч	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42
Котельная пл. Луговая, 6А							
Материальная характеристика сети, м ²	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536
Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,06011	0,06011	0,06011	0,06011	0,06011	0,06011	0,0601 1
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Г кал/ч	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)							
Материальная характеристика сети, м ²	19,548	19,548	19,548	19,548	19,548	19,548	19,548
Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,23609	0,23609	0,23609	0,23609	0,23609	0,23609	0,23609
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Г кал/ч	82,798	82,798	82,798	82,798	82,798	82,798	82,798
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10							
Материальная характеристика сети, м ²	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/час	0,06291	0,06291	0,06291	0,06291	0,06291	0,06291	0,06291
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Г кал/ч	0	0	0	0	0	0	0

13.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

Показатель не предусмотрен, в связи с отсутствием тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме.

13.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Удельный расход условного топлива 50,4 кВт*ч/Гкал.

13.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Показатель не предусмотрен, в связи с отсутствием тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме.

13.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Таблица 68

Наименование источника	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %						
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 2039
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №1, пл. Школьная, 21	100	100	100	100	100	100	100
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пл. Луговая, 6А	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0	0	0	0	0	0

13.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Таблица 69

Наименование источника	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет						
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	20292039
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	5	6	7	8	9	10	20
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	4	5	6	7	8	9	19
Котельная №1, пл. Школьная, 21	50	51	36	3	4	5	15
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	45	46	47	48	49	1	2
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	49	50	51	52	53	54	1-10
Котельная пл. Луговая, 6А	12	13	14	15	16	17	27
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	12	13	14	15	16	17	27
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	12	13	14	15	16	17	27

Средневзвешенный срок эксплуатации ТС рассчитывается по материальной характеристике для каждой системы теплоснабжения. Нормативная величина срока эксплуатации ТС составляет 25 лет. Превышение нормативного срока эксплуатации приводит и к росту затрат на проведение аварийно-восстановительных работ.

13.12. 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)

Таблица 68

Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	20292039
Котельная техникума, ул. Калинина, 29							
Материальная характеристика сети реконструируемая за год, м ²	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика сети, м ²	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А							
Материальная характеристика сети реконструируемая за год, м ²	0	0	0	0	0	0	0

Материальная характеристика сети, м2	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1, пл. Школьная, 21							
Материальная характеристика сети реконструируемая за год, м2	0	0	61,2	61,2	61,2	0	0
Материальная характеристика сети, м2	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0,333	0,333	0,333	0	0
Котельная №3, ул.			Калинина, 26А				
Материальная характеристика сети реконструируемая за год, м2	0	0	0	0	0	15,984	0
Материальная характеристика сети, м2	15,984	15,984	15,984	15,984	15,984	15,984	15,984
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	1	0
Котельная №5, ул. Ленина, 91А							
Материальная характеристика сети реконструируемая за год, м2	0	0	0	0	0	0	84,024
Материальная характеристика сети, м2	84,024	84,024	84,024	84,024	84,024	84,024	84,024
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	1
Котельная пл. Луговая, 6А							
Материальная характеристика сети реконструируемая за год, м2	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика сети, м2	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536	4,536
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ТКУ -0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)							
Материальная характеристика сети реконструируемая за год, м2	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика сети, м2	19,548	19,548	19,548	19,548	19,548	19,548	19,548
Отношение материальной	0	0	0	0	0	0	0

характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей							
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10							
Материальная характеристика сети реконструируемая за год, м2	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика сети, м2	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0

13.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

Таблица 69

Наименование источника	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии					
	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2039
Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0	0	0	0	0	0
Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	0	0	0	0	0	0
Котельная №1, пл. Школьная, 21	0	0	0	0	0	0
Котельная №3, ул. Калинина, 26а	0	0	0	0	0	0
Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	0	0	0	0	0	0
Котельная пл. Луговая, 6А	0	0	0	0	0	0
Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0	0	0	0	0	0

13.14. 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

Данные факты отсутствуют.

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ
14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения
потребителей по каждой системе теплоснабжения

Таблица 70

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033
Котельная техникума, ул. Калинина, 29							
Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Ввод мощности, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования, Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Собственные нужды, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Расчетные потери при транспортировке, Гкал/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Присоединенная нагрузка абонентов, Гкал/ч	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298	0,03298
Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности «нетто», Гкал/ч	+0,03442	+0,03442	+0,03442	+0,03442	+0,03442	+0,03442	+0,03442
Доля резерва (от мощности "нетто"), %	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	71,58	71,58	71,58	71,58	71,58	71,58	71,58

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

Источники финансирования запланированных мероприятий:

1. Собственные средства - 13%, в т.ч.:
 - а. амортизация - 22%;
 - б. прибыль - 2%;
2. Заемные средства - 76%;

Основные принципы регулирования тарифов на тепловую энергию изложены в статье 3 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении». Статья 7 Принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия органов исполнительной власти, органов местного самоуправления поселений, городских округов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения осуществляется в соответствии со следующими основными принципами:

- 1) обеспечение доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителя;
- 2) обеспечение экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя;
- 3) обеспечение достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения;
- 4) стимулирование повышения экономической и энергетической эффективности при осуществлении деятельности в сфере теплоснабжения;
- 5) создание условий для привлечения инвестиций;»

В соответствии с пунктом 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005 г., № 1 (часть 1) статья 14), плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, газоснабжение, отопление (теплоснабжение, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления).

Основным принципом установления предельного индекса является доступность для граждан совокупной платы за все потребляемые коммунальные услуги, рассчитанной с учетом этого предельного индекса (далее - плата за коммунальные услуги) (пункт 4 Основ формирования предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2009 г. № 708 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 36, ст. 4353).

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

В соответствии с пунктом 21.1 «Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» (утв. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010 г. №378)»:

«21.1. Если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению».

В связи с вышеизложенным, предлагаем рассматривать рост основных тарифов (тепловая энергия, электроэнергия, природный газ и т.д.) в совокупности.

Использование такого подхода к росту тарифов на тепловую энергию позволит выявить значительный ресурс, позволяющий применить основные принципы государственной политики в сфере теплоснабжения, сформулированные в ст. 3 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», к которым относятся:

- 1) обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
- 2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- 3) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
- 4) развитие систем централизованного теплоснабжения;
- 5) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- 6) обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала;

7) обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения; 8) обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

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

Расчет ценовых последствий для потребителей выполнен в соответствии с требованиями действующего законодательства:

- методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения от 13.06.2013 г. №760-э;
- основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;
- федеральный закон от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- на основании данных, представленных организацией.

Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены как изменение показателя «необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ), отнесенная к полезному отпуску», в течение расчетного периода схемы теплоснабжения. Данный показатель отражает изменения постоянных и переменных затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии потребителям.

Производственная программа на каждый год расчетного периода схемы теплоснабжения при расчете ценовых последствий для потребителей определена с учетом ежегодных изменений следующих показателей:

- отпуск тепловой энергии в сеть;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях.

Изменения перечисленных выше величин обусловлены следующими факторами изменения величины потерь тепловой энергии в тепловых сетях в результате замены сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс.

Для каждого года расчетного периода схемы теплоснабжения на источниках теплоснабжения произведен расчет изменения производственных издержек:

- затраты на топливо;
- затраты электрической энергии на отпуск тепловой энергии в сеть;
- затраты на оплату труда персонала с учётом страховых отчислений; - прочие затраты.

При расчете ценовых последствий производственные издержки на каждый год расчетного периода определены с учетом изменения перечисленных выше издержек, а также с применением индексов-дефляторов для приведения величины затрат в соответствии с ценами соответствующих лет.

Затраты на топливо определены, исходя из годового расхода топлива и его цены с учетом индексов-дефляторов для соответствующего года. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии представлены в Главе 10 настоящей схемы.

Представленные расчеты ценовых последствий являются оценочными (предварительными) расчетами ценовых последствий при реализации мероприятий, с учетом прогнозных показателей социально-экономического развития и имеют рекомендательную направленность. Ценовые последствия могут изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития муниципального района.

Результаты оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения приведены в таблице 71.

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Павловского городского поселения Ульяновской области

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 10 января 2023 г.) в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, приведен в таблице 72.

Таблица 72

Актуализированный реестр систем теплоснабжения на территории Павловского городского поселения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании	
		Источник	Тепловые сети
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
6	Котельная пл. Луговая, 6А	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих состав единой теплоснабжающей организации

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 №808, при утверждении схемы теплоснабжения были утверждены зоны деятельности с назначением в каждой зоне единой теплоснабжающей организации.

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории Павловского городского поселения

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Основание для присвоения
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Источник/ тепловые сети	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808)
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Источник/ тепловые сети	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808)
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Источник/ тепловые сети	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808)
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Источник/ тепловые сети	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808)
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Источник/ тепловые сети	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808)
6	Котельная пл. Луговая, 6А	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса	Источник/ тепловые сети	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Основание для присвоения
		Ульяновской области»		наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808)
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Источник/ тепловые сети	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808)
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Источник/ тепловые сети	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808)

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

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

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

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории муниципального района, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Павловского городского поселения Ульяновской области приведен в таблице 74.

Таблица 74

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Павловского городского поселения

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой), организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
1	Котельная техникума, ул. Калинина, 29	0,069	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	н/д	источник/ тепловые сети	право хозяйственного ведения	1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
2	Котельная ЦРБ, ул. Калинина, 128А	2,15	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	н/д	источник/ тепловые сети	право хозяйственного ведения	1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
3	Котельная №1, пл. Школьная, 21	2,94	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	н/д	источник/ тепловые сети	право хозяйственного ведения	1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
4	Котельная №3, ул. Калинина, 26а	1,3	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	н/д	источник/ тепловые сети	право хозяйственного ведения	1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
5	Котельная №5, ул. Ленина, 91 А	2,8	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	н/д	источник/ тепловые сети	право хозяйственного ведения	1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

6	Котельная пл. Луговая, 6А	0,086	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	н/д	источник/ тепловые сети	право хозяйственного ведения	1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
---	---------------------------	-------	--	-----	----------------------------	------------------------------	---	--

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой), организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
7	Котельная ТКУ-0,4, пл. Советская, 2Г (ЦКР)	0,344	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	н/д	источник/ тепловые сети	право хозяйственного ведения	1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
8	Котельная ул. 50 лет ВЛКСМ, 10	0,076	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	н/д	источник/ тепловые сети	право хозяйственного ведения	1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии) , на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации от теплоснабжающих организаций в рамках разработки схемы теплоснабжения не поступали.

15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации

Границей зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, действующей на территории Павловского городского поселения Ульяновской области, являются зоны действия источников теплоснабжения, расположенных на территории муниципального района.

ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Таблица 75

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Объем планируемых инвестиций, тыс. руб.	Источники инвестиций
-	-	-	-	-

16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Таблица 76

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Объем планируемых инвестиций, тыс. руб.	Источники инвестиций
1	Замена тепловых сетей котельной №1 пл. Школьная, 21 L=1700 м в 2-х трубном исполнении	2025-2027	49 803,8	Эксплуатирующая организация
2	Замена тепловых сетей котельной №3 ул. Калинина, 26 А L=148 м в 2-х трубном исполнении	2028	4 335,86	Эксплуатирующая организация
3	Замена тепловых сетей котельной №5 ул. Ленина, 91 А L=778 м в 2-х трубном исполнении	2029-2030	22 792,56	Эксплуатирующая организация

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Таблица 77

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Объем планируемых инвестиций	Источники инвестиций
1	-	-	-	-

**ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке,
утверждении и актуализации схемы теплоснабжения**

№ п/п	Замечания и предложения	Примечание

**17.2. Ответы разработчиков проектов схемы теплоснабжения на замечания и
предложения**

№ п/п	Замечания и предложения	Примечание

**17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр
изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы
обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения**

Актуализация схемы теплоснабжения производилась на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» с изменениями от 10 января 2023 г.

**ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В
ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Реестр измененных мероприятий	Мероприятия, выполненные утвержденной схемой