

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«МЕЛЕКЕССКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19 июля 2012

№ 1259

Экз. № _____

г. Димитровград

**Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования
«Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской
области на период до 2035 года**

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, порядку их разработки и утверждения» **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить схему теплоснабжения муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области на период до 2035 года, согласно приложению к данному постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и подлежит размещению на официальном сайте администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на Первого заместителя Главы администрации М.Р. Сенюту.

Глава администрации



С.А. Сандрюков

Приложение
к постановлению администрации
муниципального образования
«Мелекесский район»
Ульяновской области
от 19 апреля 2022 № 1259

**СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«НОВОСЕЛКИНСКОЕ
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»
МЕЛЕКЕССКОГО РАЙОНА
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА**

2022 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ.

ТОМ 1. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ.

- Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения.
 - Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.
 - Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.
 - Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения.
 - Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.
 - Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.
 - Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.
 - Раздел 8. Перспективные топливные балансы.
 - Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.
 - Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).
 - 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 субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения.
 - Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения.
 - Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.
- ### ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.
- Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.
 - Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.
 - Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения.
 - Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.
 - Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения.
 - Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.
 - Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.
 - Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.
 - Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.
 - Глава 10. Перспективные топливные балансы.
 - Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.
 - Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.
 - Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения.

Глава 14.Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15.Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16.Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17.Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18.Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Приложение 1. Схема тепловых сетей и сетей ГВС.

Приложение 2. Тарифы.

Приложение 3. Инвестиции.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения является:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Федеральный закон Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 № 340»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.05.2010 № 262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.12.2009 № 610 «Об утверждении правил установления и измерения (пересмотра) тепловых нагрузок»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 05 марта 2019г. №212 "Об

утверждения методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;

- СП124.13330.2012 «Тепловые сети»;
- Утверждённая Схема теплоснабжения;
- Документы территориального планирования;
- Генеральный план сельского поселения;
- Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованных систем теплоснабжения, с указанием принадлежащих этим лицам таких объектов (границ зон, в которых расположены такие объекты);
- Перечень выявленных бесхозяйных объектов централизованных систем теплоснабжения и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию;
- Замечания и предложения по утвержденной схеме теплоснабжения от теплоснабжающих организаций и других заинтересованных лиц при наличии;
- Утвержденная Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения;
- Утвержденные Инвестиционные программы теплоснабжающих организаций.

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.

Теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционные программы теплоснабжающая организации, и как следствие могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

ТОМ 1. УТВЕРЖДАЕМАЯ 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, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).

Муниципальное образование «Новоселкинское сельское поселение», входящее в состав муниципального образования «Мелекесский район», образовано на основании Закона Ульяновской области № 043-30 от 13 июля 2004 года и включает в свой состав:

- посёлок Новоселки - административный центр,
- посёлок Видный,
- посёлок Ковыльный,
- село Монсеевка,
- село Мордово-Озеро,
- посёлок Просторы,
- посёлок Уткин,
- село Филипповка.

Границы муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» приняты согласно приложению 8 к Закону Ульяновской области № 043-30 от 13 июля 2004 года:

-на севере – в 6 км северо-западнее с. Мордово-Озеро извилистой линией по границе Лебяжинского сельского поселения, в 1,5 км до пересечения с автомагистралью «Димитровград-Тольятти», далее по границе Новомайского сельского поселения до административной границы с Новомалыклинским районом;

-на востоке – в южном направлении по административной границе с Самарской областью;

-на юге - по административной границе с Самарской областью до границы Рязановского сельского поселения;

-на западе – по границе Рязановского и Лебяжинского сельских поселений.

Общая площадь сельского поселения в административных границах составляет 54245 га.

Численность населения – 6131 человек.

Основными направлениями развития сельского хозяйства сельского поселения являются: выращивание зерновых, разведение крупнорогатого скота, свиноводство, овцеводство.

На территории Муниципального Образования промышленных предприятий не имеется.

В значительной степени развитие планируемой территории будет определяться инвестиционной политикой, осуществляемой на рассматриваемой территории администрацией Ульяновской области и Мелекесского района и Новоселкинское сельское поселения.

Общий объем жилищного фонда – 110,7 тыс.кв.м, в том числе:

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

В соответствии с подпунктом а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять 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.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения в соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения утвержденными приказом Минэнерго России №212 от 05.03.2019 г.

Произвести расчет радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии не представляется возможным в связи с отсутствием информации об удельной стоимости материальной характеристики тепловой сети.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

Производительность ВПУ

СЦТ «Новоселки»		
Система умягчения воды	Аквафлоу SR35-63T	1,8 м ³ /час
Система умягчения воды	Аквафлоу SR75-63M	3,1 м ³ /час
Автоматическая система дозирования реагентов	«Комплексон-6»	5,0 м ³ /час
Фактическая подпитка тепловой сети		1,5 м ³ /час
СЦТ «Филипповка»		
Фактическая подпитка тепловой сети		н/д
Нормативная утечка сетевой воды		0,04 м ³ /час

В перспективе роста нагрузки на ВПУ не будет, поэтому для обеспечения перспективных расходов теплоносителя существующей производительности ВПУ достаточно.

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

Норматив аварийной подпитки подразумевает инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем ГВС, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения.

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения.

Сценарий № 1. развитие системы теплоснабжения на базе существующего оборудования с учетом необходимости замены ветхих тепловых сетей и сооружений на них с учетом необходимости технической модернизации источников тепловой энергии.

Сценарий № 2. Мероприятия, предусмотримые сценарием № 1, не будут реализовываться.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения.

Приоритетным сценарием перспективного развития системы централизованного теплоснабжения муниципальное образование Новоселкинское сельское поселение предлагается принять сценарий № 1, так как в этом случае будет обеспечена надежность систем теплоснабжения, увеличение экономической эффективности работы систем теплоснабжения.

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

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

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, предусмотренную генеральным планом, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии не требуется.

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

Реконструкция и техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии, обеспечивающих существующую и перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии и с целью повышения надежности и эффективности работы систем теплоснабжения не требуется.

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

Техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не требуется.

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

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

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

Вывод из эксплуатации избыточных источников энергии не предусмотрен.

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

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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.

Поскольку на территории Новоселкинского СП источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют, перевод их в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации не требуется.

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

Существующие газовые котельные в поселки Новоселки и селе Филипповка работают по температурному графику 95/70. Корректировка температурного графика не требуется.

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

Ввод в эксплуатацию новых мощностей не предусмотрен.

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

Ввод новых источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения с использованием ВИЭ нецелесообразно по следующим причинам:

- Новоселкинское сельское поселение газифицировано.
- Затраты на сооружение источников с использованием ВИЭ на один-два порядка выше по сравнению со строительством традиционной котельной.

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

Возможность перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом

располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности отсутствует, ввиду расположения источников теплоснабжения на значительном удалении друг от друга.

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения 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.

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не требуется, ввиду расположения источников теплоснабжения на значительном удалении друг от друга.

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

Поскольку на территории Новоселкинского СП источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют, перевод котельных в пиковый режим не требуется.

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок не требуется. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

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

В соответствии с п. 8 статьи 29 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010г. № 190-ФЗ 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.

На территории Новоселкинского СП открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

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

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

Фактические объемы потребления топлива – природного газа:

Котельная СЦТ «Новоселки»

2019 (с июля по декабрь) - 1464,338 тыс. м³

2020 (с января по декабрь) - 3149,33 тыс. м³

2021 (с января по июль) – 144,748 тыс. м³

Котельная СЦТ «Филипповка»

Данные не предоставлены.

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

Основным топливом для котельных служит природный газ транспортируемый от наружных газовых сетей. Хранилища природного газа не предусмотрены.

Резервное топливо на котельных Новоселкинского СП отсутствует.

На территории Новоселкинского СП источники тепловой энергии с использованием нетрадиционных ВИЭ отсутствуют.

8.3. Виды топлива (в случае, если топливо является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Международным 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.

Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного

Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
метан			не норм.	96,09
этан			не норм.	2,05
пропан			не норм.	0,63
изо-бутан			не норм.	0,096
норм-бутан			не норм.	0,097
нео-пентан			не норм.	0,0012
изо-пентан			не норм.	0,0193
норм-пентан			не норм.	0,0127
гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0067
диоксид углерода			не более 2,5	0,191
азот			не норм.	0,78

кислород			не более 0,050	0,007
гелий			не норм.	0,012
водород			не норм.	0,002
Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,15
	ккал/м ³		не менее 7600	8158
Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,75
	ккал/м ³		9840-13020	11883
Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6981
Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-11,4
Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	40

8.4. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящимся в соответствующем поселении.

По совокупности всех систем теплоснабжения основным видом топлива является природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения.

Изменение топливного баланса в ближайшей перспективе не планируется.

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 на каждом этапе.

Полный перечень предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению приведен в Разделе 5 настоящего документа.

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

Полный перечень предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению приведен в Разделе 6 настоящего документа.

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

Строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов СЦТ в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы не требуется.

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

На территории сельского поселения открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

При реализации проектов схемы теплоснабжения МО Новоселкинское сельское поселение рост тарифов на тепловую энергию не превысит уровень инфляции.

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

Величина инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения указана в приложении №3.

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

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

Производство и передачу тепловой энергии в МО Новоселкинское сельское поселение осуществляют:

1. ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».
2. ООО «ПОЛЕС».

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

1. Граница зоны деятельности ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» в Новоселкинском СП ограничена СЦТ «Новоселки».

2. Граница зоны деятельности ООО «ПОЛЕС» в Новоселкинском СП ограничена СЦТ «Филипповка».

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

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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;

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.

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.

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.

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

Информация по заявкам от ТСО на присвоение статуса ЕТО отсутствует.

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

Наименование МО	Населенный пункт, в котором расположена система теплоснабжения,	Наименование теплоснабжающей организации	Объекты СЦТ, которые эксплуатирует теплоснабжающая организация	Суммарная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии, Гкал/ч
Новоселкинское СП	поселок Новоселки	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	сети и источник	8,43
Новоселкинское СП	село Филипповка	ООО «ПОЛЕС»	сети и источник	0,25

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Распределение тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии не возможно, ввиду расположения источников теплоснабжения на значительном удалении друг от друга.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении" под бесхозяйной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации. Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозяйной - отсутствие эксплуатирующей организации.

На основании предоставленных данных бесхозяйных сетей теплоснабжения на территории Новоселкинского сельского поселения не выявлено.

Статья 15, пункт 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или 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

бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения 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.

Мероприятия по развитию соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии отсутствуют.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

Проблем в организации газоснабжения существующих котельных не выявлено.

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

Предложения по корректировке утвержденной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства отсутствуют.

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.

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

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

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не требуется.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части,

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15
Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	%	+60	+60	+60	+60	+60	+60	+60	+60	+60	+60

Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

Анализ изменений фактических значений индикаторов развития систем теплоснабжения выполнить не возможно, так как отсутствует информация о реализации проектов предусмотренных ранее утверждённой схемой теплоснабжения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Производство и передачу тепловой энергии в МО Новоселкинское сельское поселение осуществляют две организации:

1. ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».
2. ООО «Полес».

ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» на территории МО Новоселкинское сельское поселение эксплуатирует 1 (одну) котельную, расположенную в поселке Новоселки.

ООО «Полес» на территории МО Новоселкинское сельское поселение эксплуатирует 1 (одну) котельную, расположенную в селе Филипповка.

Реализация проектов схемы теплоснабжения основана на утвержденных тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» и ООО «Полес».

Потребители за потребленную тепловую энергию рассчитываются в соответствии с утверждёнными Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области нормами указанными в приложении №2.

При реализации проектов схемы теплоснабжения МО Новоселкинское сельское поселение рост тарифов на тепловую энергию не превысит уровень инфляции.

ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

1.1.1. В зонах действия производственных котельных.

На территории Новоселкинского СП функционирует две централизованные системы теплоснабжения (СЦТ):

1. СЦТ «Новоселки». Общая протяжённость сетей теплоснабжения, в однострубно́м исчислении составляет 26,322 км. Система теплоснабжения закрытая. Нагрев ГВС осуществляется в пластинчатых теплообменниках установленных в котельной.

Теплоснабжающая организация (ТСО) - ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области», обслуживающая котельную и наружные сети теплоснабжения.

2. СЦТ «Филипповка» Общая протяжённость сетей теплоснабжения, в однострубно́м исчислении составляет 0,446 км. Система теплоснабжения закрытая.

Теплоснабжающая организация (ТСО) – ООО «Полес», обслуживающая котельную и наружные сети теплоснабжения.

Общие сведения о СЦТ «Новоселки»

Наименование котельной	Котельная СЦТ "Новоселки"
Адрес	Ульяновская область, Мелекесский район, п. Новоселки, ул.Автомобильная, строение 5
Год ввода в эксплуатацию.	2019
Категория источника теплоснабжения по надежности отпуска тепловой энергии	1
Установленная мощность, Гкал/ч	8,43
Общее количество котлов	3
Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	8,782
Общая протяжённость сетей теплоснабжения в однострубно́м исполнении, км	26,322
Вид основного топлива	Природный газ.
Температурный график	95-70
Производство горячего водоснабжения	Система теплоснабжения закрытая. Пластинчатые теплообменники установлены в котельной.

Общие сведения о СЦТ «Филипповка»

Наименование котельной	Котельная СЦТ "Филипповка"
Адрес	Ульяновская область, Мелекесский район, с. Филипповка, ул. Куйбышева
Год ввода в эксплуатацию.	2004
Категория источника теплоснабжения по надежности отпуска тепловой энергии	1

Установленная мощность, Гкал/ч	0,25
Общее количество котлов	3
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,101
Общая протяженность сетей теплоснабжения в однотрубном исполнении, км	0,446
Вид основного топлива	Природный газ
Температурный график	95-70
Производство горячего водоснабжения	ГВС отсутствует

1.1.2. В зонах действия индивидуального теплоснабжения.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в Новоселкинском СП сформированы в основном в зонах с индивидуальной жилой застройкой. Такие здания, как правило, не присоединены к централизованному теплоснабжению. Теплоснабжение их осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное и/или электрическое отопление.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования.

Установленная мощность котельной СЦТ «Новоселки»		8,43 Гкал/час
Оборудование		
Котёл	3050 Bosch UFT-L24 = 2	2019
Котёл	3700 Bosch UFT-L28 = 1	2019
Теплообменник пластинчатый	Ридан НН №62=3 шт.	
Теплообменник пластинчатый	Ридан НН №22=2 шт.	
Насос сетевой	Wilo IL 100/170-30/2=3	
Насос котлового контура	Wilo IL 100/140-7.5/2=4	
Насос подпиточный	Wilo Helix V 1604/1/16/E/S/400-50=2	
Комплекс измерения количества газа	СГ-ЭК-Вз-Р-0,75-400/1,6	
Счётчик газа	РАВО G250	
Корректор	ЕК270	
Счётчик эл.энергии	SMT	
Прибор учёта тепловой энергии	ВКТ-9-01	
Система умягчения воды	Аквафлоу SR35-63Т	1,8 м³/час
Система умягчения воды	Аквафлоу SR75-63М	3,1 м³/час
Автоматическая система дозирования реагентов	«Комплексон-6»	5,0 м³/час

Установленная мощность котельной СЦТ «Филипповка»		0,25 Гкал/час
Оборудование		
Котёл	ИШМА-100	2010
Котёл	ИШМА-100	2011
Котёл	ИШМА-100	2013

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

Существующие и перспективные объёмы потребления тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	Период действия Схемы теплоснабжения									
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
СЦТ «Новоселки»											
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	ГКал/час	7,192	7,192	7,192	7,192	7,192	7,192	7,192	7,192	7,192	7,192
ГВС	ГКал/час	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
ИТОГО	ГКал/час	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782
СЦТ «Филипповка»											
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	ГКал/час	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
ГВС	ГКал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	ГКал/час	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101

1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности отсутствуют.

1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Тепловая мощность источников тепловой энергии нетто

Наименование показателя	Ед. изм.	Период действия Схемы теплоснабжения									
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
СЦТ «Новоселки»											
Установленная тепловая мощность	ГКал/час	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Собственные и хозяйственные нужды	ГКал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	ГКал/час	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
СЦТ «Филипповка»											
Установленная тепловая мощность	ГКал/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Собственные и хозяйственные нужды	ГКал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	ГКал/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

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

1.В котельной СЦТ «Новоселки» установлены три водогрейных котла фирмы Bosch, два котла типа 3050 Bosch UT-L24 и один 3700 Bosch UT-L28, установленные в 2019 г.

Суммарная тепловая установленная мощность котлов 8,43 Гкал/ч.

2.В котельной СЦТ «Филипповка» установлены три водогрейных котла ИШМА-100, установленные в 2010, 2011, 2013 годах.

Суммарная тепловая установленная мощность котлов 0,25 Гкал/ч.

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

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

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

Регулирование отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных (центральное регулирование) осуществляется по качественному методу регулирования по температурному графику 95/70.

1.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования.

Сведения о загрузке оборудования отсутствуют.

1.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

На котельной СЦТ «Новоселки» установлен прибор учёта тепловой энергии - ВКТ-9-01.

На котельной СЦТ «Филипповка» установлен прибор учёта тепловой энергии - ПРАМЕР-ТС-100.

1.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Техническое состояние здания котельных и технологического оборудования удовлетворительное. Отказов оборудования за отопительный период не было.

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

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

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.

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

Часть 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.

Теплоснабжение потребителей поселка Новоселки осуществляется от отопительной котельной ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

Тепловые сети представлены двухтрубными водяными тепловыми сетями и трубопроводом ГВС.

На котельной осуществляется качественное регулирование тепловой энергии, которое основано на изменении температуры воды в прямом трубопроводе при постоянном расходе в зависимости от температуры наружного воздуха;

Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественный изменений трассы, а также применения П-образных компенсаторов.

Теплоснабжение потребителей села Филипповка осуществляется от отопительной котельной ООО «Полес».

Тепловые сети представлены двухтрубными водяными тепловыми сетями. ГВС отсутствует.

На котельной осуществляется качественное регулирование тепловой энергии, которое основано на изменении температуры воды в прямом трубопроводе при постоянном расходе в зависимости от температуры наружного воздуха;

Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественный изменений трассы.

1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе.

Схема тепловых сетей от источника теплоснабжения до конечных потребителей отображена в приложении №1.

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.

Характеристика тепловых сетей

Котельная СЦТ «Новоселки»

Тип прокладки, изоляция, (год проектирования)	Условный диаметр Ду, м	Длина т/сети L, м	Объем трубопроводов V, м ³	Материальная характеристика Dн · L, м ²
Котельная п.Новоселки, ул.Автомоторовя, отопление				
Подземная прокладка, УРСА	0,2	1072	67,3216	469,536
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,2	250	15,7	109,5
Подземная прокладка, УРСА	0,15	528	18,6516	167,904
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,15	186	6,5705	59,148
Подземная прокладка, УРСА	0,1	1117	17,5369	241,272
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,1	462	7,2534	99,792
Подземная прокладка, УРСА	0,08	712	7,1542	126,736
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,08	122	1,2259	21,716
Подземная прокладка, УРСА	0,07	462	3,5542	70,224
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,07	114	0,877	17,328
Подземная прокладка, УРСА	0,05	1498	5,8797	170,772
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,05	180	0,7065	20,52
Подземная прокладка, УРСА	0,04	420	1,055	37,8
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,04	0	0	0
Подземная прокладка, УРСА	0,032	34	0,0547	2,584
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,032	0	0	0
Итого подземная прокладка:		5843	121,2079	1286,828

Итого надземная прокладка:		1314	32,3333	328,004
Котельная п.Новоселки, ул.Автомобильная, отопление		7157	153,5412	1614,832
Котельная п.Новоселки, ул.Автомобильная, ГВС				
Подземная прокладка, УРСА	0,15	707	18,9342	170,448
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,15	140	4,9455	44,52
Подземная прокладка, УРСА	0,1	602	9,4514	130,032
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,1	286	3,7052	50,976
Подземная прокладка, УРСА	0,08	638	5,7173	101,282
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,08	102	0,5124	9,078
Подземная прокладка, УРСА	0,07	164	1,0309	20,368
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,07	112	0,8616	17,024
Подземная прокладка, УРСА	0,05	1914	7,7911	226,29
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,05	370	1,625	47,196
Подземная прокладка, УРСА	0,04	540	1,4494	51,93
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,04	0	0	0
Подземная прокладка, УРСА	0,03	417	0,7136	38,38
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,03	0	0,0805	4,332
Подземная прокладка, УРСА	0,025	12	0,0481	3,136
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,025	0	0	0
Подземная прокладка, УРСА	0,02	0	0,0232	1,85
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,02	0	0	0
Итого подземная прокладка :		4994	45,1592	743,716
Итого надземная прокладка		1010	11,7302	173,126
Котельная п.Новоселки, ул.Автомобильная, ГВС		6004	56,8894	916,842
Всего подземная прокладка :		10837	166,37	2030,54
Всего надземная прокладка		2324	44,06	501,13
Всего		13161	210,431	2531,674

Котельная СЦТ «Филипповка»

Тип прокладки, изоляция, (год проектирования)	Условный диаметр Ду, м	Длина т/сети L, м	Объем трубопроводов V, м ³	Материальная характеристика Dн · L, м ²
Котельная с.Филипповка, ул.Куйбышева, отопление				
Подземная прокладка	0,2	223	14,004	97,674
Итого подземная прокладка :		223	14,004	97,674
Итого надземная прокладка		0	0	0
Котельная с.Филипповка, ул.Куйбышева, отопление		223	14,004	97,674

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

Данные об описании типов и количестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях, описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов, отсутствуют.

1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры на тепловых сетях выполнены в подземном исполнении и имеют следующие конструктивные особенности:

основание камер – бетонное или монолитный железобетон;

стены камер – кирпичные или из железобетонных блоков;
 перекрытия – железобетонные плиты, металлические листы или монолитный железобетон.

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

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется с коллекторов котельной (центральное регулирование) по качественному методу регулирования по температурному графику 95/70.

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

Температурный график 95/70 °С

Температура наружного воздуха тн.в.	Температура в подающем трубопроводе Т1	Температура в обратном трубопроводе Т2
+8	42.6	36.7
+7	44.3	37.9
+6	45.6	38.7
+5 +4"	47.2	39.8
+4	48.5	40.7
+3	50.0	41.6
+2	51.5	42.6
+1	53.0	43.7
0	54.5	44.7
-1	55.8	45.5
-2	57.3	46.4
-3	58.8	47.5
-4	60.1	48.2
-5	61.5	49.2
-6	62.7	50.2
-7	64.3	51.0
-8	65.6	51.8
-9	67.0	52.7
-10	68.2	53.5
-11	69.6	54.3
-12	71.0	55.3
-13	72.3	56.0
-14	73.5	56.8
-15	74.8	57.9
-16	76.0	58.5
-17	77.5	59.3
-18	78.8	60.1
-19	80.0	60.9
-20	81.3	61.6
-21	82.5	62.4
-22	83.9	63.2
-23	85.2	63.9
-24	86.5	64.6
-25	87.6	65.5
-26	89.0	66.1

-27	90.0	66.8
-28	91.3	67.5
-29	92.5	68.3
-30	93.8	69.2
-31	95.0	70.0

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ и Министерства регионального развития РФ от 29 декабря 2012 г. № 565/667 "Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения" (п. 40) 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 принимать по данным карт эксплуатационных гидравлических режимов тепловых сетей, утвержденных руководителями теплоснабжающих и/или теплосетевых организаций. Для разработки электронной модели систем теплоснабжения теплоснабжающие и теплосетевые организации должны предоставить существующую актуальную электронную модель системы теплоснабжения или существующие актуальные электронные модели отдельных систем теплоснабжения, а в случае их отсутствия, следующую информацию:

технические паспорта участков тепловых сетей с тепловыми камерами и павильонами, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков;

подключенную тепловую нагрузку по видам потребления, определенную по данным с приборов учета, а в случае их отсутствия - фактическую подключенную тепловую нагрузку;

схемы насосных станций и технические паспорта на оборудование насосных станций;

паспорта на устройства защиты от повышения давления и самопроизвольного опорожнения тепловых сетей;

электронные и (или) бумажные планшеты тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии;

графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети;

данные режимных карт по расходам и давления теплоносителя в контрольных точках тепловой сети;

для модели первого уровня описание типов и схем присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям, для модели второго уровня - описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям по каждому потребителю.

В виду отсутствия полного объема вышеуказанной информации и в отсутствии полной характеристики участков тепловых сетей произвести гидравлический расчет систем теплоснабжения в границах Новоселкинское СП, технически не представляется возможным.

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

Авариями в тепловых сетях считаются:

Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов.

Повреждение трубопроводов тепловой сети, оборудования насосных станций, тепловых пунктов, вызвавшее перерыв теплоснабжения потребителей I категории (по отоплению) на срок более 8 часов, прекращение теплоснабжения или общее снижение более

чем на 50 % отпуска тепловой энергии потребителям продолжительностью выше 16 часов.

На тепловых сетях п. Новоселки и С Филипповка аварийных ситуаций не зафиксировано.

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

Среднее нормативное время устранения утечек в тепловых сетях
в зависимости от диаметра трубопровода

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время на восстановление сети, час
50-70	2
80	3
100	4
150	5
200	6

Время выполнения аварийного ремонта, указанное в таблице приведено без учёта времени обнаружения аварии, вскрытия канала и локализации дефекта.

Среднее время устранения утечек не должно превышать нормативный показатель.

1.3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

К процедурам диагностики состояния тепловых сетей относятся:

- испытания трубопроводов на прочность и плотность;
- диагностика состояния тепловой изоляции визуальным способом с регистрацией температур на поверхности изоляции;

Планирование капитальных ремонтов тепловых сетей производится по следующим критериям:

- по результатам диагностики тепловых сетей;
- по сроку эксплуатации трубопроводов;
- по количеству аварийно-восстановительных работ в тепловых сетях

1.3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов 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) РД 153-34.0-20.507-98.

К методам испытаний тепловых сетей относятся:

1) 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;

2) испытания на максимальную температуру теплоносителя;

3) испытания на определение тепловых потерь.

Теплоснабжающая компания выполняет опрессовку тепловых сетей насосным оборудованием источников тепловой энергии. Для повышения качества опрессовки, гидравлические испытания трубопроводов рекомендуется проводить на участках секционирования стационарными насосами опрессовочных узлов или передвижными опрессовочными помпами.

1.3.13. Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Оценка нормативных утечек теплоносителя производится в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 года № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Утвержденные нормативы тепловых потерь отсутствуют.

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

Сведения о фактических потерях тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии отсутствуют.

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

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

Тип присоединения потребителей к тепловым сетям – непосредственное без смещения, по параллельной схеме включения потребителей.

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.

На котельной СЦТ «Новоселки» установлен прибор учёта тепловой энергии - ВКТ-9-01.

На котельной СЦТ «Филипповка» установлен прибор учёта тепловой энергии - ПРАМЕР-ТС-100

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

В соответствии с (п. 15.1.1) Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденными Приказом Минэнерго РФ от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», при эксплуатации систем теплоснабжения и теплопотребления мощностью 10 Гкал/ч и более организуется круглосуточное диспетчерское управление, при мощности менее 10 Гкал/ч диспетчерское управление устанавливается по решению ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию.

Комплексе технологических, оперативных связей осуществляет диспетчерская служба. Диспетчерская служба является структурным подразделением и подчиняется непосредственно главному инженеру.

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

Система автоматизированного мониторинга технического состояния тепловых сетей отсутствует. Наличие прорывов в сетях определяется оперативно-ремонтным персоналом,

визуально по показаниям манометров установленных на трубопроводах и/или визуально при осмотре наружных тепловых сетей.

1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.
Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления отсутствуют.

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

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении" под бесхозяйной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации. Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозяйной - отсутствие эксплуатирующей организации.

Бесхозяйные сети теплоснабжения на территории сельского поселения отсутствуют.

Статья 15, пункт 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или 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 бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Наименование источника	Местоположение источника	Зона действия источника теплоснабжения
Котельная п. Новоселки	Ульяновская область, Мелекесский район, п. Новоселки, ул. Автоторожная, строение 5	СПК им. Н. К. Крупской, МКУ "Техническое обслуживание" МО "Новоселкинское сельское поселение", ГУЗ Зерносовхозская участковая больница, МКУ ДО "Зерносовхозская ДШИ", МБОУ "Зерносовхозская СШ имени М.И. Костина п. Новоселки", Жилые дома: пер. Лесной, д.1А, 1Б, ул. Гагарина, д.4, 5, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 15, 16, 17, 18, 20, 22, ул. Крупской, д.3, 4, 5, 6, 7, 8, 11Б, ул. Новый Микрорайон, д.36, 37, 38, 39, 73, 74, 75, 76, ул. Октябрьская, д.3, 4, 5, 6, 8, 9, 12, 14, ул. Полевая, д.3, 7, 9, ул. Советская, д.2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, ул. Уткина, д.1, 3, 3а, 4, 4а, 5, 6, 7, 8, 13, 14, 15, 20
Котельная с. Филипповка	Ульяновская область, Мелекесский район, с. Филипповка, ул. Куйбышева	МБОУ средняя школа им. Насырова С.А.

В зонах, не охваченных СЦТ, теплоснабжение потребителей осуществляется от индивидуальных (автономных) источников тепловой энергии, в качестве которых используются газовые или электрические теплогенераторы или очаговые печи.

Часть 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.

Нагрузка потребителей

Контригент	Потребитель	Нагрузка ГВС Гкал/ч	Нагрузка отопление Гкал/ч
СЦТ «Новоселки»			
СПК им. Н. К. Крупской	Автогараж камазный бокс	0	0,180795
МКУ "Техническое обслуживание" МО "Новоселкинское СП"	Административное здание	0,00014	0,018967
СПК им. Н. К. Крупской	Административное здание СПК	0	0,101778
СПК им. Н. К. Крупской	АТС здание	0	0,011479
СПК им. Н. К. Крупской	Жилой дом пос.Новоселки, пер. Лесной, д.1А, 1Б	0,009703	0,040345
Жилой дом, ул.Гагарина, д.10	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.10	0,009998	0,046431
Жилой дом, ул.Гагарина, д.11	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.11	0,05249	0,167802
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.12	0,004999	0,052321
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.15	0,05249	0,167296
Жилой дом, ул.Гагарина, д.16	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.16	0,029995	0,094886
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.17	0,024995	0,090523
Жилой дом, ул.Гагарина, д.18	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.18	0,029994	0,094394
Жилой дом, ул.Гагарина, д.20	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.20	0,029994	0,09873
Жилой дом, ул.Гагарина, д.22	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.22	0,029994	0,094114
Жилой дом, ул.Гагарина, д.4	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.4	0,009998	0,052321
Жилой дом, ул.Гагарина, д.5	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.5 (частный дом, только ГВС)	0,001301	0
Жилой дом, ул.Гагарина, д.6	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.6	0,009998	0,052321
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.8	0,009998	0,052321
Жилой дом, ул.Гагарина, д.9	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Гагарина, д.9	0,044992	0,162084
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Крупской, д.11Б	0,019996	0,079468
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Крупской, д.3	0,024995	0,089781
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Крупской, д.4	0,024995	0,092952
ООО "Новоселки-ЖКХ"	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Крупской, д.5	0,05249	0,174086
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Крупской, д.6	0,05249	0,174211
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Крупской, д.7	0,024995	0,094328
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Крупской, д.8	0,024995	0,089781
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Новый Микрорайон, д.36	0,029994	0,09714
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Новый Микрорайон, д.37	0,029994	0,09714
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Новый Микрорайон, д.38	0,029994	0,095135

ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Новый Микрорайон, д.39	0,029994	0,095135
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Новый Микрорайон, д.73	0,019996	0,071688
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Новый Микрорайон, д.74	0,019996	0,071688
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Новый Микрорайон, д.75	0,019996	0,078815
Жилой дом, ул.Новый Микрорайон, д.76	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Новый Микрорайон, д.76	0,019996	0,078714
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Октябрьская, д.12	0,044992	0,162084
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Октябрьская, д.14	0,024995	0,089594
Жилой дом, ул.Октябрьская, д.3	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Октябрьская, д.3	0,001952	0,008526
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Октябрьская, д.4	0,019996	0,073029
Жилой дом, ул.Октябрьская, д.5	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Октябрьская, д.5	0,001952	0,016656
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Октябрьская, д.6	0,019996	0,073029
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Октябрьская, д.8	0,019996	0,06207
Жилой дом, ул.Октябрьская, д.9	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Октябрьская, д.9 (только ГВС в кв.2)	0,002603	0,007752
Жилой дом, ул.Полевая, д.3	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Полевая, д.3	0,019996	0,116102
Жилой дом, ул.Полевая, д.7	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Полевая, д.7	0,074986	0,337198
Жилой дом, ул.Полевая, д.9	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Полевая, д.9	0,002603	0,016304
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Советская, д.10	0,019996	0,066188
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Советская, д.12	0,019996	0,071923
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Советская, д.14	0,019996	0,074018
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Советская, д.2	0,019996	0,063668
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Советская, д.4	0,019996	0,063668
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Советская, д.6	0,019996	0,063668
СПК им. Н. К. Крупской	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Советская, д.8	0,005175	0,027083
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.1	0,044992	0,162084
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.13	0,019996	0,073029
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.14	0,029994	0,115161
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.15	0,019996	0,073029
Жилой дом, ул.Уткина, д.20	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.20	0,005206	0,034048
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.3	0,044992	0,162084
ООО "Новоселки-ЖКХ"	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.3А (прибор)	0,019996	0,081518
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.4	0,029994	0,096537
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.4А	0,004999	0,024985
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.5	0,029994	0,115161
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.6	0,05249	0,165152

ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.7	0,029994	0,115161
ООО "Волга" (УК п. Новоселки)	Жилой дом пос.Новоселки, ул. Уткина, д.8	0,05249	0,165152
ГУЗ Зерносовхозская участковая больница	Здание больничного корпуса	0,007321	0,182422
ГУЗ Зерносовхозская участковая больница	Здание гаража больницы	0	0,013181
МДОУ "Детский сад "Солнышко" п.Новоселки "	Здание детского сада п.Новоселки	0,024544	0,143643
МКУ "Техническое обслуживание" МО "Новоселкинское СП"	Здание дома культуры	0	0,107216
МКУ ДО "Зерносовхозская ДШИ"	здание ДШИ	0	0,045354
ГУЗ Зерносовхозская участковая больница	Здание прачечной больницы	0,00639	0,007387
МКУ "Техническое обслуживание" МО "Новоселкинское СП"	Здание спортивного комплекса	0	0,194337
МБОУ "Зерносовхозская СШ имени М.Н.Костина п.Новоселки"	Здание школы п.Новоселки	0,02306	0,333447
СПК им. Н. К. Крупской	Здание электроцеха	0	0,023692
СПК им. Н. К. Крупской	Квартира ул. Полевая, д. 3, кв. 7, п. Новоселки	0	0,004003
СПК им. Н. К. Крупской	Квартира ул. Полевая, д. 3, кв. 8, п. Новоселки	0	0,004474
СПК им. Н. К. Крупской	Квартира ул. Полевая, д. 7, кв. 3, п. Новоселки	0	0
СПК им. Н. К. Крупской	Квартира ул. Полевая, д. 7, кв. 38, п. Новоселки	0	0
СПК им. Н. К. Крупской	Квартира ул. Полевая, д. 7, кв. 49, п. Новоселки	0	0
СПК им. Н. К. Крупской	Квартира ул. Полевая, д. 7, кв. 7, п. Новоселки	0	0
СПК им. Н. К. Крупской	Магазин Европа	0	0,017879
СПК им. Н. К. Крупской	Магазин Колос	0	0,023475
СПК им. Н. К. Крупской	Магазин Чародейка	0	0,019521
ИП Яшина Е.Н.	Нежилое помещение в МКД ИП Яшина Е.Н.	0,000193	0,004914
СПК им. Н. К. Крупской	Оздоровительный комплекс	0,005133	0,035689
АО "Почта России"	отделение связи п.Новоселки в ж/д	0,000303	0,008357
СПК им. Н. К. Крупской	Помещение музея в жилом доме	0	0,020268
СПК им. Н. К. Крупской	Помещение прачечной в жилом доме	0	0,006504
ПАО Сбербанк	Помещение Сбербанка в МКД пос.Новоселки Советская, д.10	0	0,008034
СПК им. Н. К. Крупской	Столярный цех	0	0,014215
СПК им. Н. К. Крупской	Стройчасть адм здание	0	0,004719
СПК им. Н. К. Крупской	Торговое место	0	0,002066
ИП Архипов В.А.	Торговый павильон ИП Архипов	0	0,003665
СПК им. Н. К. Крупской	ТЦ Нава	0,003086	0,150033
ИТОГО СЦТ «Новоселки»		1,590376	7,192852

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

Нормативы потребления тепловой энергии утверждаются уполномоченными органами местного самоуправления. При установлении нормативов применяются: метод аналогов, экспертный метод, расчетный метод. Решение о применении одного из методов либо их сочетании принимается уполномоченными органами.

Определение нормативов потребления тепла с применением метода аналогов и экспертного метода производится на основе выборочного наблюдения потребления коммунальных услуг в многоквартирных и жилых домах имеющих аналогичные технические и строительные характеристики, степень благоустройства и заселенность. Они основываются на данных об объеме потребления с коллективных приборов учета.

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

Показатели баланса тепловой мощности

Показатели баланса тепловой мощности	Ед. изм.	СЦТ "Новоселки"
УТМ	ГКал/час	8,43
Собственные нужды	ГКал/час	0
Хозяйственные нужды	ГКал/час	
РТМ на коллекторах котельной	ГКал/час	8,43
Присоединенная расчётная тепловая нагрузка	ГКал/час	8,782
Отопление	ГКал/час	7,192
ГВС	ГКал/час	1,590
Резервы (+)/дефициты (-) по РТМ	ГКал/час	-0,352
Показатели баланса тепловой мощности		
СЦТ "Филипповка"		
УТМ	ГКал/час	0,25
Собственные нужды	ГКал/час	0
Хозяйственные нужды	ГКал/час	
РТМ на коллекторах котельной	ГКал/час	0,25
Присоединенная расчётная тепловая нагрузка	ГКал/час	0,101
Отопление	ГКал/час	0,101
ГВС	ГКал/час	0
Резервы (+)/дефициты (-) по РТМ	ГКал/час	+0,15

Часть 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 от 22.02.2012 № 154 «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.

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

Целью составления балансов установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки является определение резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии.

Дефицит тепловой мощности на котельной СЦТ «Новоселки» составляет 4,17 %.

Резерв тепловой мощности на котельной СЦТ «Филипповка» составляет 60 %.

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.

Существующие гидравлические режимы тепловых сетей сельсовета и пьезометрические графики обеспечиваются оборудованием источника тепловой энергии с учетом рельефа местности и в соответствии со следующими нормативными показателями:

- достаточный напор у последних (расчетному направлению сети) абонентов для подключения местной системы отопления принят, согласно существующей схеме отопления - зависимой без смешения, равным 5 м. вод. ст.;

- нормативные удельные потери давления на магистральных участках тепловых сетей приняты в пределах 3-8 мм.вод.ст на 1 метр (согласно рекомендаций СНиПа 41-02-2003 «Тепловые сети»);

- нормативные удельные потери давления на ответвлениях тепловых сетей не более 30 мм.вод.ст на 1 метр.

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

Дефицит тепловой мощности имеет двойственную природу. При отсутствии приборного учёта потребленной тепловой энергии её количество определяется по проектным данным, которые часто значительно завышены. После установки узлов учёта тепловой энергии (УУТЭ) у потребителей дефицит может снизиться до реального нуля.

Второе обстоятельство, которое может приводить к возникновению дефицита - это подключение новых потребителей, не обеспеченных мощностями на источнике теплоснабжения и большие потери в тепловых сетях.

Дефицит тепловой мощности на котельной СЦТ «Новоселки» составляет 0,352 ГКал/час.

Резерв тепловой мощности на котельной СЦТ «Филипповка» составляет 0,15 ГКал/час.

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.

В связи с отсутствием возможности перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, ввиду расположения источников теплоснабжения на значительном удалении друг от друга, расширение технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не возможно.

Часть 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.

Максимальная производительность ВПУ для тепловых сетей рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности и плановыми сбросами через воздушники, дренажи и исполнительные механизмы.

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, а 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;

- в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения 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.

$$Q_{под} = 0,0075 * (V_{те} + V_{от} + V_{вент} + V_{гвс}), \text{ м}^3/\text{ч}$$

где:

$V_{те}$, $V_{от}$, $V_{вент}$, $V_{гвс}$ - объем теплоносителя в трубопроводах в тепловых сетях, системах

отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей.

Потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают в себя технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с утечкой.

К технологическим потерям, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения, относятся количество воды на пусковое заполнение трубопроводов теплосети после проведения планового ремонта и подключения новых участков сети и потребителей, проведение плановых эксплуатационных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей и другие регламентные работы, промывку и дезинфекцию.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой.

Расчетные потери сетевой воды связанные, с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования, определяются в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей. Неизбежные потери при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей.

Среднегодовая норма утечки теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных систем теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	Период действия Схемы теплоснабжения									
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
СЦТ «Новоселки»											
объем системы теплоснабжения	м ³	210,431	210,431	210,431	210,431	210,431	210,431	210,431	210,431	210,431	210,431
нормативные утечки	м ³ /ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
СЦТ «Филипповка»											
объем системы теплоснабжения	м ³	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004
нормативные утечки	м ³ /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

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

Норматив аварийной подпитки подразумевает инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой.

Часть 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 топливом для котельной служит природный газ транспортируемый от наружных газовых сетей. Хранилища природного газа не предусмотрены.

Фактические объемы потребления топлива – природного газа:

Котельная СЦТ «Новоселки»

2019 (с июля по декабрь) - 1464,338 тыс. м³

2020 (с января по декабрь) - 3149,33 тыс. м³

2021 (с января по июль) – 144,748 тыс. м³

Котельная СЦТ «Филипповка»

Данные не предоставлены.

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

Резервное топливо для котельной отсутствует.

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

На данный момент газифицированы все населенные пункты поселения. На проектный период сохраняются все существующие сети газопровода и газораспределительные пункты в поселении.

Дальнейшее развитие и реконструкция внутриселковых сетей будет осуществляться с учётом дополнительного строительства по мере застройки населённых пунктов.

По территории поселения проходит магистральный газопровод, от которого газ поступает на газораспределительную станцию в п. Новоселки, далее газ поступает на газораспределительные пункты в каждый населенный пункт Новоселкинского сельского поселения.

1.8.4. Описание использования местных видов топлива.

Целесообразность ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива отсутствует.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Среднее нормативное время устранения утечек в тепловых сетях в зависимости от диаметра трубопровода

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время на восстановление сети, час
50-70	2
80	3
100	4
150	5

Время выполнения аварийного ремонта, указанное в таблице приведено без учёта времени обнаружения аварии, вскрытия канала и локализации дефекта.

Среднее время устранения утечек в Новоселкинском сельском поселении не превышает нормативный показатель.

Схема тепловых сетей от источника теплоснабжения до конечных потребителей отображена в приложении №1.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций разработчику схемы теплоснабжения не предоставлены.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

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

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию отображена в приложении №2.

Рост тарифов на тепловую энергию за рассматриваемый период не превышает уровень инфляции.

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

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию отображена в приложении №2.

1.11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения.

Информация о размере платы за подключение к системам теплоснабжения отсутствует.

1.11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Информация о размере платы за поддержание резервной тепловой мощности (для социально значимых потребителей) отсутствует.

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

Рост тарифов на тепловую энергию за рассматриваемый период не превышает уровень инфляции.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения.

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

Проведя анализ существующего положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, указанных выше, выявлены следующие проблемы организации качественного теплоснабжения:

Дефицит тепловой мощности на котельной СЦТ «Новоселки» составляет 0,352 ГКал/час.

Резерв тепловой мощности на котельной СЦТ «Филипповка» составляет 0,15 ГКал/час.

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

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки на котельной п. Новоселки потребуется модернизация с увеличением мощности существующих источников.

1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.

Отсутствует резерв тепловой мощности на котельной п. Новоселки.

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

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

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

Предписания государственных надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации системы централизованного теплоснабжения отсутствуют.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Существующие объемы потребления тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина
СЦТ «Новоселки»		
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	ГКал/час	7,192
ГВС	ГКал/час	1,59
ИТОГО	ГКал/час	8,782
СЦТ «Филипповка»		
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	ГКал/час	0,101
ГВС	ГКал/час	0
ИТОГО	ГКал/час	0,101

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, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе.

Муниципальное образование «Новоселкинское сельское поселение», входящее в состав муниципального образования «Мелекесский район», образовано на основании Закона Ульяновской области № 043-30 от 13 июля 2004 года и включает в свой состав:

- посёлок Новоселки - административный центр,
- посёлок Видный,
- посёлок Ковыльный,
- село Моисеевка,
- село Мордово-Озеро,
- посёлок Просторы,
- посёлок Уткин,
- село Филипповка.

Границы муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» приняты согласно приложению 8 к Закону Ульяновской области от 13 июля 2004 года № 043-30:

-на севере – в 6 км северо-западнее с. Мордово-Озеро извилистой линией по границе Лебяжинского сельского поселения, в 1,5 км до пересечения с автомагистралью «Димитровград-Тольятти», далее по границе Новомайнского сельского поселения до административной границы с Новомалыклинским районом;

-на востоке – в ложном направлении по административной границе с Самарской областью;

-на юге - по административной границе с Самарской областью до границы Рязановского сельского поселения;

-на западе – по границе Рязановского и Лебяжинского сельских поселений.

Общая площадь сельского поселения в административных границах составляет 54245 га.

Численность населения – 6131 человек.

Основными направления развития сельского хозяйства сельского поселения являются: выращивание зерновых, разведение крупнорогатого скота, свиноводство, овцеводство.

На территории Муниципального Образования промышленных предприятий не имеется.

В значительной степени развитие планируемой территории будет определяться инвестиционной политикой, осуществляемой на рассматриваемой территории администрацией Ульяновской области и Мелекесского района и Новосёлкинского сельского поселения.

Общий объем жилищного фонда – 110,7 тыс. кв. м, в том числе:

- ведомственный фонд – 12,1 тыс. кв. м,

- частный фонд – 98,6 тыс. кв. м.

В среднем на одного жителя приходится 17,8 кв. м. общей площади жилья.

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Всего	в том числе	
				Ведомственный фонд	Частный фонд
1	Жилищный фонд	тыс.кв.м	110,7	12,1	98,6
2	Квартиры	ед.	1464	249	1215
3	Дома	ед.	897	42	855
4	Численность проживающих	чис.	6131	764	5367

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

Наименование показателя	Ед. изм.	Период действия Схемы теплоснабжения										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2029	2031-2035	
СЦТ «Новоселки»												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782
СЦТ «Филипповка»												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101

2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном

элемента территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

Ввиду отсутствия резерва тепловой мощности на котельной п. Новоселки, увеличение объемов потребления тепловой энергии без модернизации с увеличением мощности существующих источников не представляется возможным.

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.

Теплоснабжение индивидуальной и малоэтажной жилой застройки будет носить локальный характер. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капиталовложения по их прокладке.

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.

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в производственных зонах не выполнялся по причине отсутствия данных о планируемых объемах потребления тепловой энергии в производственных зонах.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения

Согласно постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», при разработке схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тысяч человек, требование о разработке электронной модели системы теплоснабжения городского округа не является обязательным.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации 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 величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации 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.

Показатели баланса тепловой мощности

Показатели баланса тепловой мощности	Ед. изм.	СЦТ "Новоселки"
УТМ	ГКал/час	8,43
Собственные нужды	ГКал/час	0
Хозяйственные нужды	ГКал/час	
РТМ на коллекторах котельной	ГКал/час	8,43
Присоединенная расчётная тепловая нагрузка	ГКал/час	8,782
Отопление	ГКал/час	7,192
ГВС	ГКал/час	1,590
Резервы (+)/дефициты (-) по РТМ	ГКал/час	-0,352
Показатели баланса тепловой мощности	Ед. изм.	СЦТ "Филипповка"
УТМ	ГКал/час	0,25
Собственные нужды	ГКал/час	0
Хозяйственные нужды	ГКал/час	
РТМ на коллекторах котельной	ГКал/час	0,25
Присоединенная расчётная тепловая нагрузка	ГКал/час	0,101
Отопление	ГКал/час	0,101
ГВС	ГКал/час	0
Резервы (+)/дефициты (-) по РТМ	ГКал/час	+0,15

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

Гидравлические режимы тепловых сетей установлены в соответствии с утвержденным в установленном порядке графиками регулирования отпуска тепла:

Тепловые сети ОГКП "Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области"

Давление 0,2-1,25 кгс/см²

Температура теплоносителя (подающий трубопровод) - 95 °С

Температура теплоносителя (обратный трубопровод) - 70 °С

Тепловые сети ООО «Полес»

Давление 0,2-1,25 кгс/см²

Температура теплоносителя (подающий трубопровод) - 95 °С

Температура теплоносителя (обратный трубопровод) - 70 °С

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

Резерв тепловой мощности

Наименование показателя	Ед. изм.	Период действия Схемы теплоснабжения									
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
СЦТ «Новоселки»											
Установленная тепловая мощность	ГКал/час	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782	8,782
Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,352	-0,352	-0,352	-0,352	-0,352	-0,352	-0,352	-0,352	-0,352	-0,352
Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	%	-4,17	-4,17	-4,17	-4,17	-4,17	-4,17	-4,17	-4,17	-4,17	-4,17
СЦТ «Филипповка»											
Установленная тепловая мощность	ГКал/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15	+0,15
Резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	%	+60	+60	+60	+60	+60	+60	+60	+60	+60	+60

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения.

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

Сценарий № 1. развитие системы теплоснабжения на базе существующего оборудования с учетом необходимости замены ветхих тепловых сетей и сооружений на них с учетом необходимости технической модернизации источников тепловой энергии.

Сценарий № 2. Мероприятия, предусматриваемые сценарием № 1, не будут реализовываться.

5.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения.

В случае выбора приоритетным сценарием перспективного развития сценария № 1 будет обеспечена надежность системы теплоснабжения, увеличение экономической эффективности работы системы теплоснабжения.

5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения 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 поселения.

Приоритетным сценарием перспективного развития системы централизованного теплоснабжения предлагается принять сценарий №1.

СЦТ «Финанпонка»											
объем системы теплоснабжения	м ²	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004	14,004
нормативные утечки	м ³ /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

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

Учитывая, что изменение балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в ближайшей перспективе не предусмотрено, баланс производительности водоподготовительных установок остается неизменным.

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 поквартирного 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.

Теплопотребляющие установки и тепловые сети потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, находящиеся в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения источника, подключаются к этому источнику. Подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, находящихся в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения источника, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных Федеральным законом РФ от 27 июля 2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителя, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

В случае отсутствия технической возможности подключения к системе централизованного теплоснабжения или при отсутствии свободной мощности в соответствующей точке на момент обращения допускается временная организация теплоснабжения здания (группы зданий) от крышной или передвижной котельной, оборудованной котлами конденсационного типа на период, определяемый одной теплоснабжающей организацией.

Подключение потребителей к системам централизованного теплоснабжения осуществляется только по закрытым схемам.

При создании в округе единой теплоснабжающей организации (ЕТО), определяющей в границах своей деятельности техническую политику и соблюдение законов в части эффективного теплоснабжения, условия организации централизованного и децентрализованного теплоснабжения формируются указанной организацией с учетом действующей схемы теплоснабжения и нормативов.

Учитывая отрицательный баланс между установленной тепловой мощностью источника и нагрузкой потребителей, подключение новых объектов теплоснабжения представляется невозможным.

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.

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

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.

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

7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

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

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.

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

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.

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, 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.

Реконструкция котельных Новоселкинского сельского поселения с увеличением зоны её действия путем включения в неё зон действия существующих источников тепловой энергии не требуется, ввиду значительной удаленности источников теплоснабжения.

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.

Поскольку на территории Новоселкинского СП источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии отсутствуют, перевод котельных в пиковый режим не требуется.

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

На территории Новоселкинского СП источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной 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 (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не требуется, ввиду расположения источников теплоснабжения на значительном удалении друг от друга.

7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

Применительно к индивидуальным жилым домам можно сделать следующие выводы:

- Для домов расположенных в газифицированной части населённого пункта оптимальным вариантом является теплоснабжение от индивидуальных газовых теплогенераторов. В газифицированных районах жители большинства частных домовладений априори стремятся к индивидуальному теплоснабжению от газовых теплогенераторов понимая его преимущества - относительно недорогое и качественное теплоснабжение. Поэтому переход частных домовладений на индивидуальное теплоснабжение происходит естественным образом, хотя и не так быстро из-за существенных первичных капитальных затрат.

- Для домов расположенных в негазифицированной части населённого пункта оптимальным вариантом является теплоснабжение с применением очаговых печей и твёрдотопливных котлов длительного горения или централизованное теплоснабжение. В последнее время широкое распространение среди населения стали получать котлы длительного горения, в том числе пеллетные и «всёядные» котлы.

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.

Изменение балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в ближайшей перспективе не предусмотрено.

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.

В понятие возобновляемые источники энергии (ВИЭ) включаются следующие формы энергии: солнечная, геотермальная, ветровая, энергия морских волн, течений, приливов и океана, энергия биомассы, гидроэнергия, низкопотенциальная тепловая энергия и другие "новые" виды возобновляемой энергии.

Принято условно разделять ВИЭ на две группы:

- традиционные: гидравлическая энергия, преобразуемая в используемый вид энергии ГЭС мощностью более 30 МВт; энергия биомассы, используемая для получения тепла традиционными способами сжигания (дрова, торф и некоторые другие виды печного топлива); геотермальная энергия.

- нетрадиционные (НВИЭ): солнечная, ветровая, энергия морских волн, течений, приливов и океана, гидравлическая энергия, преобразуемая в используемый вид энергии малыми и микроГЭС, энергия биомассы, не используемая для получения тепла традиционными методами, низкопотенциальная тепловая энергия и другие "новые" виды возобновляемой энергии.

В соответствии с энергетической стратегией России на период до 2035 года: «Перспективной областью применения НВИЭ в России являются изолированные и удаленные энергорайоны, а также резервирование системы электроснабжения особо ответственных потребителей (повышенной категории надежности). Ввод новых генерирующих мощностей, функционирующих на основе НВИЭ, при условии их экономической эффективности».

ВИЭ в той или мере присутствуют повсюду, в том числе и на территории Лесного СП, такие как: энергия биомассы (торф, дрова, отходы сельскохозяйственной деятельности), энергия солнца, энергия ветра, энергия течения рек, геотермальная энергия.

На территории Новоселкинского СП источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии (ВИЭ) отсутствуют.

Ввод новых источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения с использованием ВИЭ на перспективу нецелесообразно по следующим причинам:

- Посёлок Новоселки и село Филипповка газифицированы.
- Затраты на сооружение источников с использованием НВИЭ на один-два порядка выше по сравнению со строительством традиционной котельной.

7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения.

Теплоснабжение объектов предприятий на территории сельсовета осуществляется преимущественно от собственных децентрализованных источников теплоснабжения. Производственные зоны предприятий находятся за пределами зон эффективного теплоснабжения существующих СЦТ. Решения о необходимости реконструкции, техническом перевооружении источников тепловой энергии и тепловых сетей принимает собственник.

7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.

В соответствии с пп. а) п.6. Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять 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.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения в соответствии с Методическими указаниями по разработке

схем теплоснабжения утвержденными приказом Минэнерго России №212 от 05.03.2019 г.

Произвести расчет радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии не представляется возможным в связи с нулевой удельной стоимостью материальной характеристики тепловой сети.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).

В связи с отсутствием возможности перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, ввиду расположения источников теплоснабжения на значительном удалении друг от друга, строительство новых сетей теплоснабжения не требуется.

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения не требуется.

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.

Ввиду расположения источников теплоснабжения на значительном удалении друг от друга строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не требуется.

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.

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

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок не требуется. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом.

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

Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не требуется.

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

Для реконструкции и строительства новых трубопроводов рекомендуются к использованию трубы в пенополиуретановой изоляции (ППУ-изоляции) с канальной прокладкой.

Трубы ППУ-изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

- низкое водопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан экологически безопасен;
- долговечность пенополиуретана;
- низкая токсичность;
- пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности. Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/м·К;
- высокая адгезионная прочность пенополиуретана;
- звукопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от коррозии;
- ППУ сохраняет тепловую энергию в широком температурном диапазоне от -100°до +140°С.

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

Ниже приведены эксплуатационные характеристики различных теплоизоляционных конструкций тепловых сетей диаметром 159 мм.

Показатель	Ед. изм.	армопенобетонн ая изоляция (АПБ)	армопенобетонн ая; изоляция АПБ-У	пенополиуро тан (ППУ)
Коэффициент теплопроводности	Вт/м	0,115	0,07	0,038
Толщина теплоизоляции Ду	мм	75	75	40
Плотность теплового потока при температуре 90 °С в прямом трубопроводе трисети	Вт/м	79,4	5,8	43,5
Плотность теплового потока при температуре 50 °С в обратном трубопроводе	Вт/м	42,1	28,53	23,0
Нормы плотности теплового потока для прямого и обратного трубопроводов, при температуре 90/50 °С. (изм. №1 СНиП 2.04.14-88)	Вт/м	42/17	42/17	42/17
Удельные (на 1 км трубопровода) годовые потери энергии	Гкал/км год	414,4	291,4	226,1

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

Строительство и реконструкция насосных станций не требуется.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в 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.

В границах Новоселкинского СП открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.

В границах Новоселкинского СП открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.

В границах Новоселкинского СП открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

В границах Новоселкинского СП открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.

В границах Новоселкинского СП открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

9.6. Предложения по источникам инвестиций.

Общий объем необходимых инвестиций в осуществление варианта развития системы теплоснабжения складывается из суммы инвестиционных затрат в предлагаемые мероприятия по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

При этом следует учитывать, что финансовые потребности участников, направленные на реализацию мероприятий по новому строительству, техническому перевооружению и реконструкции, подлежат обязательному исполнению в объеме:

- 1) фактически начисленных амортизационных отчислений, учитываемых в тарифно-балансовых решениях;
- 2) соответствующих условиям заключенных (действующих) договоров на подключение к сетям инженерно-технического обеспечения, а также параметров технических условий, которые будут запрошены в рамках площадок, утвержденных в документах территориального планирования;

3) пропорционально объему фактической реализации товарной продукции в случае если установленные тарифы предусматривают возмещение затрат на реализацию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения – согласно установленному уровню затрат в структуре тарифов.

Источниками финансирования мероприятий по котельным и тепловым сетям приняты:

- средства теплоснабжающих организаций;
- бюджетные средства;
- энергосервисные контракты со сторонними организациями.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения.

Фактические объемы потребления топлива – природного газа:

Котельная СЦТ «Новоселки»

2019 (с июля по декабрь) - 1464,338 тыс. м³

2020 (с января по декабрь) - 3149,33 тыс. м³

2021 (с января по июль) – 144,748 тыс. м³

Котельная СЦТ «Филипповка»

Данные не предоставлены.

Вид основного и резервного топлива - основной вид - природный газ, резервный вид топлива отсутствует.

Изменение баланса потребления топлива на котельной СЦТ «Новоселки» в ближайшей перспективе не планируется.

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.

Запасы топлива на котельных Новоселкинского СП не предусмотрены.

10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.

Основным топливом для котельной служит природный газ транспортируемый от наружных газовых сетей. Хранилища природного газа не предусмотрены.

Резервное топливо для котельной отсутствует.

На территории Новоселкинского СП источники тепловой энергии с использованием нетрадиционных ВИЭ отсутствуют.

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

Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного

Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормы по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008		
метан			не норм.	96,09

этан			не норм.	2,05
пропан			не норм.	0,63
изо-бутан			не норм.	0,096
норм-бутан			не норм.	0,097
нео-пентан			не норм.	0,0012
нро-пентан			не норм.	0,0193
норм-пентан			не норм.	0,0127
гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0067
диоксид углерода			не более 2,5	0,191
азот			не норм.	0,78
кислород			не более 0,050	0,007
гелий			не норм.	0,012
водород			не норм.	0,002
Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,15
	ккал/м ³		не менее 7600	8158
Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,75
	ккал/м ³		9840-13020	11883
Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,6981
Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2014	не более 0,020	менее 0,010
Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	Отсут.
Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83 ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-11,4
Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	40

10.5. Преобладающий в поселении вид топлива, определенный по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении.

По совокупности всех систем теплоснабжения основным видом топлива является природный газ.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения.

Изменение топливного баланса в ближайшей перспективе не планируется.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

11.1. Методы и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.

Повышение надежности тепловых сетей, наиболее дорогой и уязвимой части системы теплоснабжения, достигается правильным выбором ее схемы, резервированием и автоматическим управлением как эксплуатационными, так и аварийными гидравлическими и тепловыми режимами.

Для оценки надежности пользуются понятиями отказа элемента и отказа системы. Под первым понимают внезапный отказ, когда элемент необходимо немедленно выключить из работы. Отказ системы — такая аварийная ситуация, при которой прекращается подача теплоты хотя бы одному потребителю. У нерезервированных систем отказ любого ее элемента приводит к отказу всей системы, а у резервированных такое явление может и не

произошли. Система теплоснабжения - сложное техническое сооружение, поэтому ее надежность оценивается показателем качества функционирования. Если все элементы системы исправны, то исправна и она в целом.

При отказе части элементов система частично работоспособна, при отказе всех элементов — полностью не работоспособна.

Для оценки надежности систем теплоснабжения, используется вероятностный показатель надежности $R_{ст}(t)$, который отражает степень выполнения системой задачи теплоснабжения в течение отопительного периода и дает интегральную оценку надежности тепловой сети в целом.

Ввиду отсутствия аварийных ситуаций системы теплоснабжения за последние пять лет, математически величину показателей надежности вычислить затруднительно.

11.2. Методы 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.

Допустимость лимитированного теплоснабжения при отказах элементов системы теплоснабжения обеспечиваются теплоаккумулирующей способностью зданий.

Ввиду отсутствия аварийных ситуаций системы теплоснабжения за последние пять лет и прекращений подачи тепловой энергии, перспективные показатели с учётом совершенствования систем теплоснабжения и повышением качества элементов, из которых она состоит, вычислить не представляется возможным.

11.3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам.

Оценка надежности системы производится на основе использования отдельных показателей надежности. В частности, для оценки надежности системы теплоснабжения используются такие показатели, как интенсивность отказов и относительный аварийный недоотпуск теплоты.

Интенсивность отказов определяется по зависимости:

$$P = SM_{отп} / SM_{п}, \text{ где}$$

- $M_{отп}$ - материальная характеристика участков тепловой сети, выключенных из работы при отказе, м²;

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

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

Материальной характеристикой тепловой сети, состоящей из "n" участков, является величина M, представляющая сумму произведений диаметров трубопроводов на их длину в метрах (учитываются как подающие, так и обратные трубопроводы).

Относительный аварийный недоотпуск теплоты может быть определен по формуле

$$q = SQ_{ав} / SQ, \text{ где}$$

- $SQ_{ав}$ - аварийный недоотпуск теплоты за год;

- SQ - расчетный отпуск теплоты всей системой теплоснабжения за год;

Эти показатели в определенной мере характеризуют надежность работы системы теплоснабжения. Учитывая, что за прошедшие пять лет аварийных ситуаций не было, перспективные показатели по указанной теме равны нулю.

11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузк.

Наладка тепловых сетей является ключевым фактором в обеспечении надежного функционирования снабжения теплом потребителей. Отсутствие производства наладочных работ на тепловых сетях является причиной перегревов у одних потребителей и непрогрев у других. При этом на источниках тепловой энергии наблюдается значительный перерасход топлива (до 30 %). Эффективность наладочных работ на теплосетях всегда была и остаётся высокой.

Температура теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах тепловой сети должна обеспечивать достижение параметров качества установленных нормативными правовыми актами. Допускается отклонение параметров качества тепловой энергии, теплоносителя, в пределах, установленных нормативными правовыми актами, в том числе по среднесуточной температуре теплоносителя в подающем трубопроводе $\pm 3\%$.

11.5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.

Авариями в тепловых сетях считаются:

Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов.

Повреждение трубопроводов тепловой сети, оборудования насосных станций, тепловых пунктов, вызвавшее перерыв теплоснабжения потребителей I категории (по отоплению) на срок более 8 часов, прекращение теплоснабжения или общее снижение более чем на 50 % отпуска тепловой энергии потребителям продолжительностью выше 16 часов.

На тепловых сетях п. Новоселки и с. Филипповка аварийных ситуаций не зафиксировано.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

12.1. Оценку финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

В соответствии с действующим законодательством ежегодно осуществляется утверждение производственных программ организаций коммунального комплекса и установление экономически обоснованных тарифов. Их уровень должен соответствовать экономически обоснованному объему необходимой валовой выручки (НВВ), которая должна обеспечивать финансирование годовой производственной программы организации и финансирование необходимых мероприятий по повышению эффективности производства, транспорта и распределения теплоэнергии, прочих коммунальных услуг.

Для реализации инвестиционных программ по реконструкции муниципальных систем коммунальной инфраструктуры законодательством предоставлена возможность формирования и ввода инвестиционных надбавок к тарифам, а также платы за присоединение к инфраструктурным сетям. Обоснование инвестиционных надбавок к тарифам – итерационный процесс, который должен обеспечить баланс интересов инвесторов, производителей услуг (организаций коммунального комплекса), потребителей коммунальных услуг и выработку компромиссного решения, обеспечивающего:

- допустимую суммарную тарифную нагрузку на потребителей, доступность услуг потребителям,
- допустимую бюджетную нагрузку по дотированию ЖКХ,
- приемлемые для инвесторов и финансирующих организаций показатели эффективности инвестиций при реализации инвестиционной программы (простые и дисконтированные),

При этом критерий «доступность услуг потребителям» является определяющим при утверждении органами местного самоуправления и органами ценового регулирования

инвестиционной программы организации коммунального комплекса и принятии решения о вводе инвестиционных надбавок к тарифам для организаций-производителей услуг и далее для потребителей при формировании платежа за коммунальные услуги. Этот же критерий является основным при утверждении уполномоченными органами предельных индексов роста цен на коммунальные услуги для организаций-производителей услуг и для потребителей муниципальных образований, на территории которых реализуются инвестиционные программы. Согласованные максимальные индексы роста цен на коммунальные услуги по муниципальным образованиям, складывающихся из тарифов и инвестиционных надбавок к ним, и определяют предельную максимальную тарифную нагрузку на потребителей.

На обеспечение экономической доступности коммунальных услуг потребителям направлены следующие организационно-экономические механизмы, предусмотренные законодательной базой:

- механизмы ограничения цен (тарифов) при их ежегодном регулировании,
- процедуры прямого экономического регулирования производственной деятельности организаций коммунального комплекса, базирующиеся на жестком нормировании технико-экономических показателей, технологических нормативов и постатейных затрат, относимых на регулируемые тарифы при их ежегодном установлении,
- механизмы согласования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса в органах ценового регулирования, требование представления ТЭО инвестиционных программ, включающих расчет тарифных и бюджетных последствий осуществления инвестиций, анализ их влияния на коммунальные платежи,

При прямом экономическом регулировании тарифов в рамках действующего законодательства, в основном, применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат). При его использовании тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от реализации каждого вида продукции (услуг) и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования.

12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

При обосновании предложений по источникам инвестиций выделяют три источника финансирования проектов:

- финансирование за счет внутренних источников (амортизация, чистая прибыль);
- финансирование за счет использования заемных средств;
- финансирование за счет инвестиционной надбавки к тарифу.

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций.

Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, утверждаются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих на праве собственности или ином законном праве данными объектами, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.

12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.

При реализации проектов схемы теплоснабжения МО Новоселкинского сельского поселения рост тарифов на тепловую энергию не превысит уровень инфляции.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения.

13.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии не зафиксированы.

13.2. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.

На котельной СЦТ «Новоселки» наблюдается дефицит установленной мощности.

На котельной СЦТ «Филипповка» резерв установленной мощности составляет 60 %.

13.3. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

Котельная СЦТ «Новоселки»

Тип прокладки, изоляция, (год проектирования)	Условный диаметр Ду, м	Длина т/сети L, м	Объем трубопроводов V, м ³	Материальная характеристика Dн · L, м ²
Котельная п.Новоселки, ул.Автоторожная, отопление				
Подземная прокладка, УРСА	0,2	1072	67,3216	469,536
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,2	250	15,7	109,5
Подземная прокладка, УРСА	0,15	528	18,6516	167,904
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,15	186	6,5705	59,148
Подземная прокладка, УРСА	0,1	1117	17,5369	241,272
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,1	462	7,2534	99,792
Подземная прокладка, УРСА	0,08	712	7,1542	126,736
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,08	122	1,2259	21,716
Подземная прокладка, УРСА	0,07	462	3,5542	70,224
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,07	114	0,877	17,328
Подземная прокладка, УРСА	0,05	1498	5,8797	170,772
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,05	180	0,7065	20,52
Подземная прокладка, УРСА	0,04	420	1,055	37,8
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,04	0	0	0
Подземная прокладка, УРСА	0,032	34	0,0547	2,584
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,032	0	0	0
Итого подземная прокладка :		5843	121,2079	1286,828
Итого наземная прокладка		1314	32,3333	328,004
Котельная п.Новоселки, ул.Автоторожная, отопление		7157	153,5412	1614,832
Котельная п.Новоселки, ул.Автоторожная, ГВС				
Подземная прокладка, УРСА	0,15	707	18,9342	170,448
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,15	140	4,9455	44,52
Подземная прокладка, УРСА	0,1	602	9,4514	130,032
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,1	286	3,7052	50,976
Подземная прокладка, УРСА	0,08	638	5,7173	101,282
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,08	102	0,5124	9,078
Подземная прокладка, УРСА	0,07	164	1,0309	20,368
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,07	112	0,8616	17,024
Подземная прокладка, УРСА	0,05	1914	7,7911	226,29
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,05	370	1,625	47,196
Подземная прокладка, УРСА	0,04	540	1,4494	51,93
Наземная прокладка, Пенополиуретан	0,04	0	0	0
Подземная прокладка, УРСА	0,03	417	0,7136	38,38

Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,03	0	0,0805	4,332
Подземная прокладка, УРСА	0,025	12	0,0481	3,136
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,025	0	0	0
Подземная прокладка, УРСА	0,02	0	0,0232	1,85
Надземная прокладка, Пенополиуретан	0,02	0	0	0
Итого подземная прокладка:		4994	45,1592	743,716
Итого надземная прокладка:		1010	11,7302	173,126
Котельная п.Новоселки, ул.Автодорожная, ГВС		6004	56,8894	916,842
Всего подземная прокладка:		10837	166,37	2030,54
Всего надземная прокладка:		2324	44,06	501,13
Всего		13161	210,431	2531,674

Котельная СЦТ «Филипповка»

Тип прокладки, изоляция, (год проектирования)	Условный диаметр Ду, м	Длина т/сети L, м	Объем трубопроводов V, м ³	Материальная характеристика Dn · L, м ²
Котельная с.Филипповка, ул.Куйбышева, отопление				
Подземная прокладка	0,2	223	14,004	97,674
Итого подземная прокладка :		223	14,004	97,674
Итого надземная прокладка		0	0	0
Котельная с.Филипповка, ул.Куйбышева, отопление		223	14,004	97,674

13.4. 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).

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

13.5. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.

Отпуск котельной электрической энергии не предусмотрен.

13.6. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

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

13.7. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

На котельной СЦТ «Новоселки» установлен прибор учёта тепловой энергии - ВКТ-9-01.

На котельной СЦТ «Филипповка» установлен прибор учёта тепловой энергии - ПРАМЕР-ТС-100.

13.8. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Данные по сроку эксплуатации тепловых сетей отсутствуют.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.

Производство и передачу тепловой энергии в МО Новоселкинское сельское поселение осуществляют две организации:

- 1) ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»;
- 2) ООО «Полес».

ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» на территории МО Новоселкинское сельское поселение эксплуатирует 1 (одну) котельную, расположенную в поселке Новоселки.

ООО «Полес» на территории МО Новоселкинское сельское поселение эксплуатирует 1 (одну) котельную, расположенную в селе Филипповка.

Реализация проектов схемы теплоснабжения основана на утвержденных тарифах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» и ООО «Полес».

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.

Потребители за потребленную тепловую энергию рассчитываются в соответствии с утверждёнными Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области нормами, указанными в приложении №2.

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

При реализации проектов схемы теплоснабжения МО Новоселкинское сельское поселение рост тарифов на тепловую энергию не превысит уровень инфляции.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

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

На территории Новоселкинского СП функционирует две централизованные системы теплоснабжения (СЦТ):

- СЦТ «Новоселки»;
- СЦТ «Филипповка».

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень ТСО

Наименование СЦТ	Населенный пункт, в котором расположена система теплоснабжения.	Теплоснабжающая организация, действующая в зоне действия СЦТ			
		Наименование теплоснабжающей организации	Объекты СЦТ, которые эксплуатирует теплоснабжающая организация	Параметры объектов СЦТ, которые эксплуатирует ТСО.	
				Суммарная установленная тепловая мощность источников	Ёмкость тепловой сети, м ³
СЦТ «Новоселки»	поселок Новоселки Новоселкинского сельского поселения Мелекесского района Ульяновской области	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской	сети и источник	8,43	210,43

СЦТ «Филипповка»	село «Филипповка» Новоселкинского сельского поселения Мелекесского района Ульяновской области	ООО «ПОЛЕС»	сети и источники	0,25	14,004
------------------	---	-------------	------------------	------	--------

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

Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения

Наименование единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	Наименование СЦТ	Населенный пункт в котором расположена СЦТ
ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	СЦТ «Новоселки»	поселок Новоселки Новоселкинского сельского поселения Мелекесского района Ульяновской области
ООО «ПОЛЕС»	СЦТ «Филипповка»	село Филипповка Новоселкинского сельского поселения Мелекесского района Ульяновской области

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

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- 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;

- 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.

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.

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

15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

Информация по заявкам от ТСО на присвоение статуса ЕТО отсутствует.

15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

1. Граница зоны деятельности ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» в Новоселкинском СП ограничена СЦТ «Новоселки».

2. Граница зоны деятельности ООО «ПОЛЕС» в Новоселкинском СП ограничена СЦТ «Финишповка».

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, предусмотренную генеральным планом, не требуется.

16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок не требуется. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом.

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.

В границах Новоселкинского СП открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.

Замечания и предложения при актуализации и утверждении схемы теплоснабжения не поступали.

17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.

Поскольку замечания и предложения при актуализации и утверждении схемы теплоснабжения не поступали, ответы разработчиков на них отсутствуют.

17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Замечания и предложения на актуализированную схему теплоснабжения Новоселкинского сельского поселения Мелекесского района Ульяновской области отсутствуют.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

В процессе актуализации схемы теплоснабжения Новоселкинского сельского поселения были произведены следующие изменения:

1. Учтены изменения требований федерального законодательства к схемам теплоснабжения.

3. Актуализированы производственные показатели функционирования системы теплоснабжения, а также функциональной структуры теплоснабжения.

4. Актуализированы мероприятия по развитию систем теплоснабжения.

**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«МЕЛЕКЕССКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Лист согласования

к постановлению от 19.04. 2022 № 1259 «Об утверждении
схемы теплоснабжения муниципального образования «Новоселкинское
сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области на период до
2035 года»

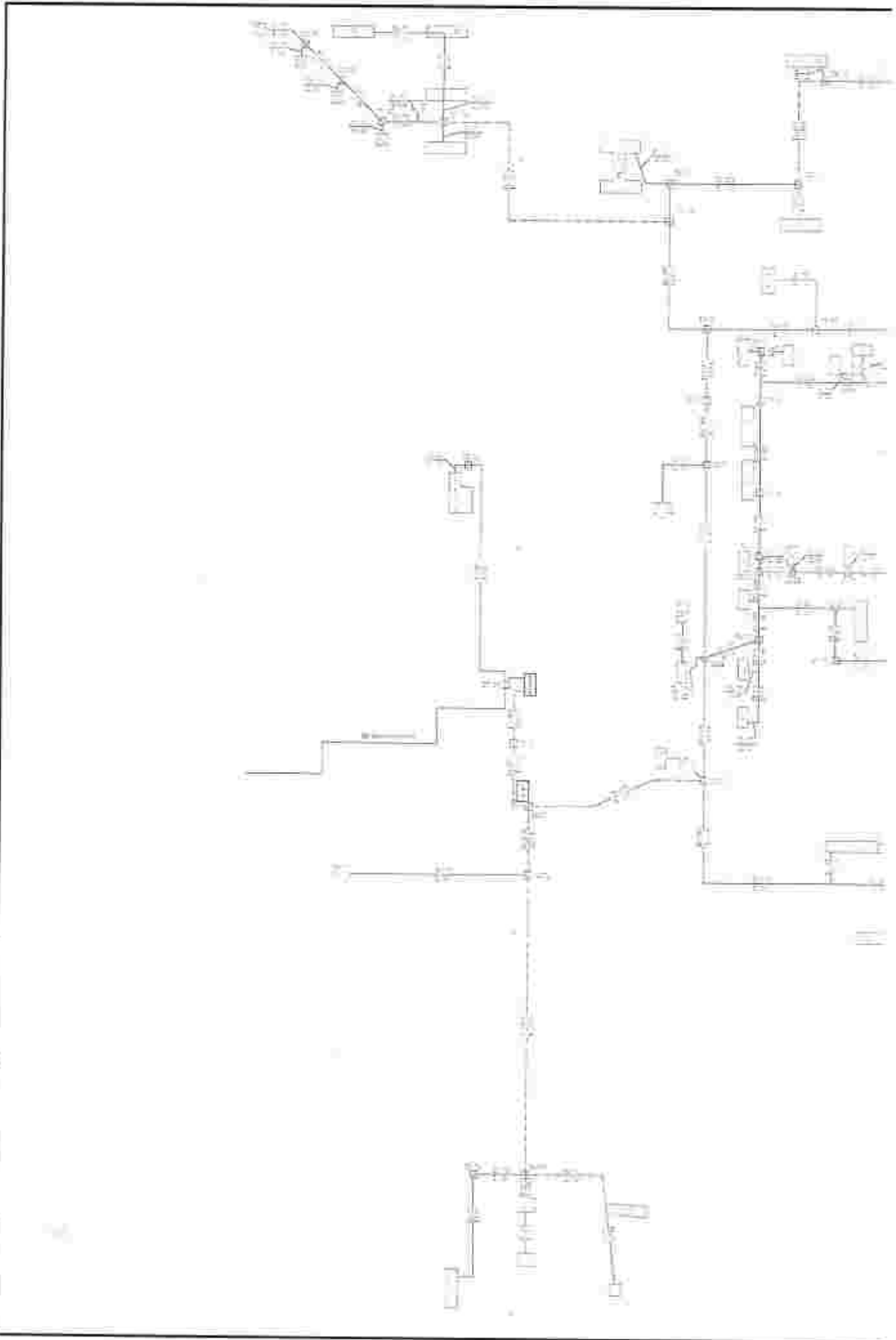
Проект завизировали:

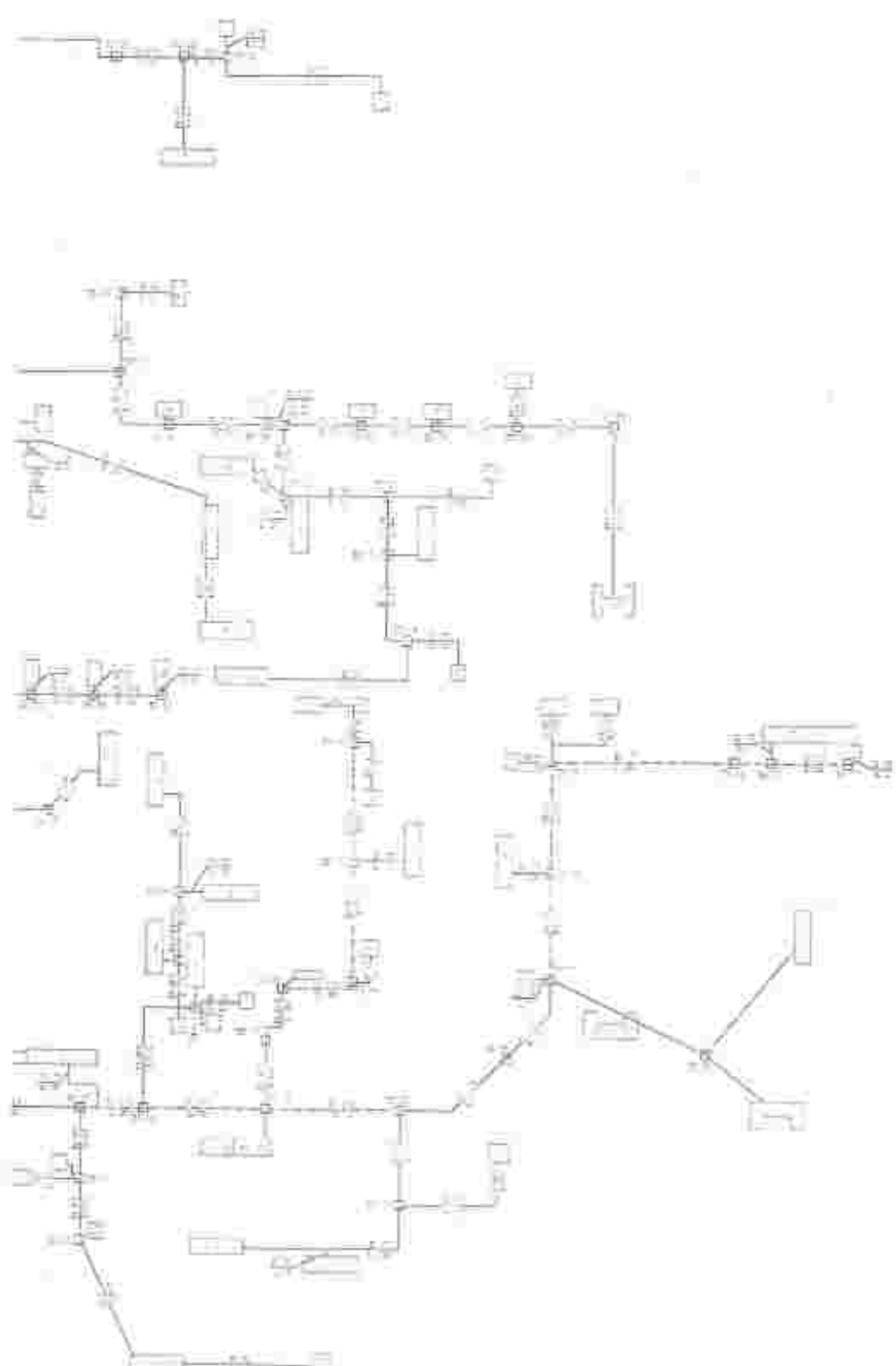
Фамилия, инициалы	Наименование должности	Подпись	Дата
Сенюта М.Р.	Первый заместитель Главы администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области		27.01.2022
Губанова Е.Н.	Начальник отдела правового обеспечения администрации муниципального образования «Мелекесский район» Ульяновской области		27.01.2022
Чистов А. В.	Директор МКУ «УЖКХ Мелекесского района»		26.01.2022
Полагушина К.Э.	Юрисконсульт МКУ «УЖКХ Мелекесского района»		26.01.2022

Исполнитель: Ирина Анатольевна Кононенко – начальник отдела ТЭР и ЖКХ МКУ «УЖКХ Мелекесского района», 8(84235) 2-73-63

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 – СХЕМА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СЕТЕЙ ГВС

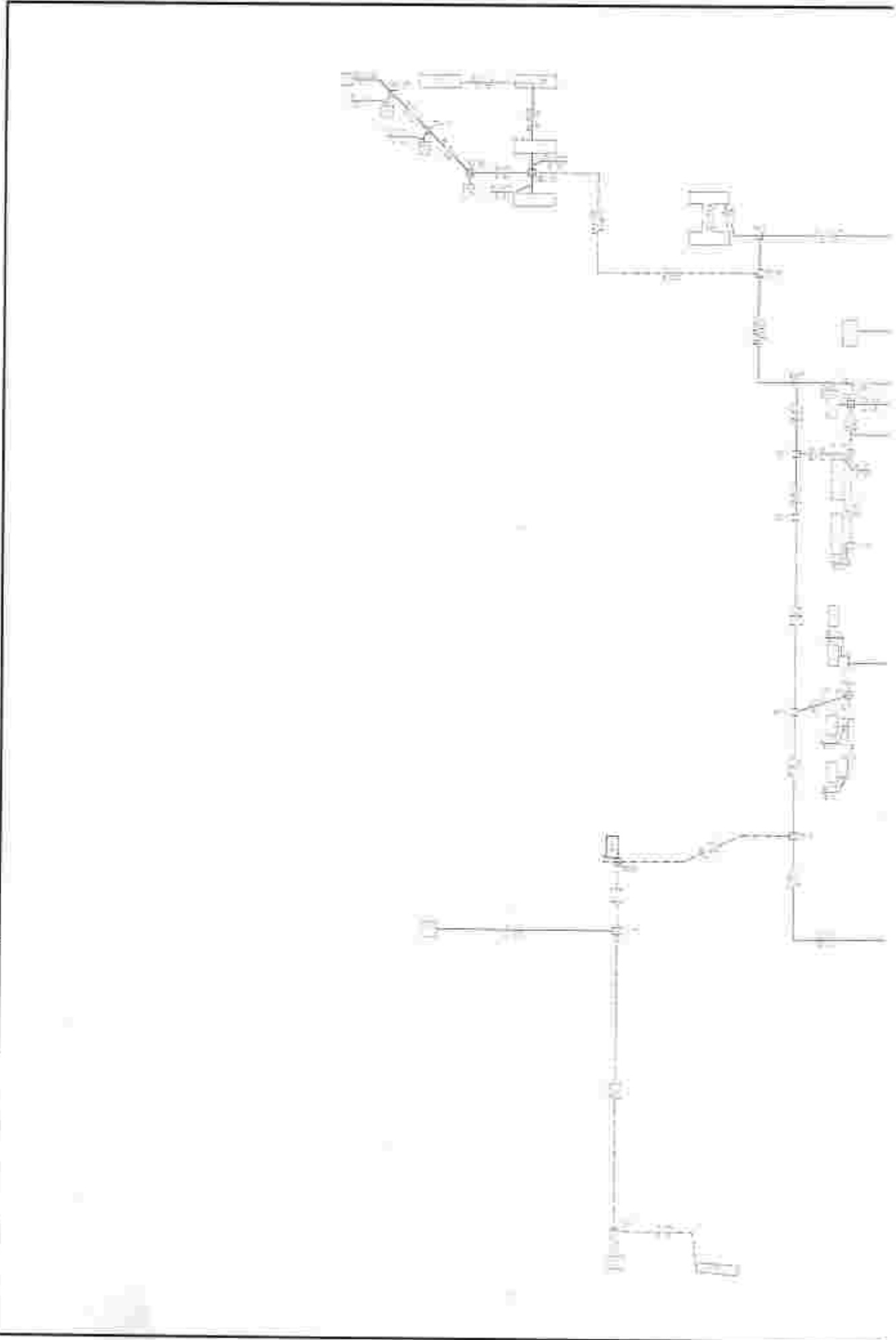
Πρόσ. Ν. παύση	Πρόσθετ. κ. έργου	Είσοδος υαλ. Ν.
----------------	-------------------	-----------------

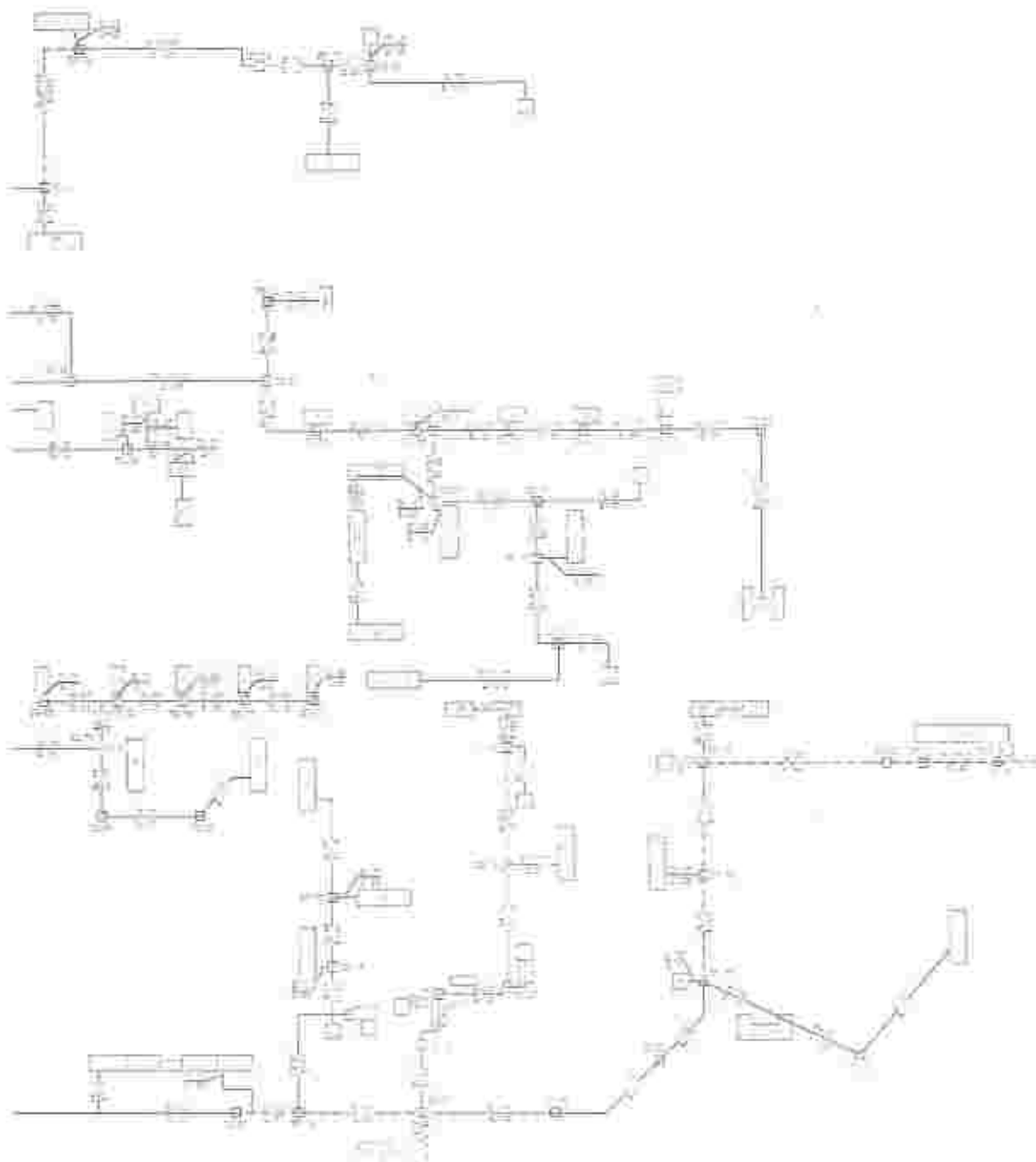




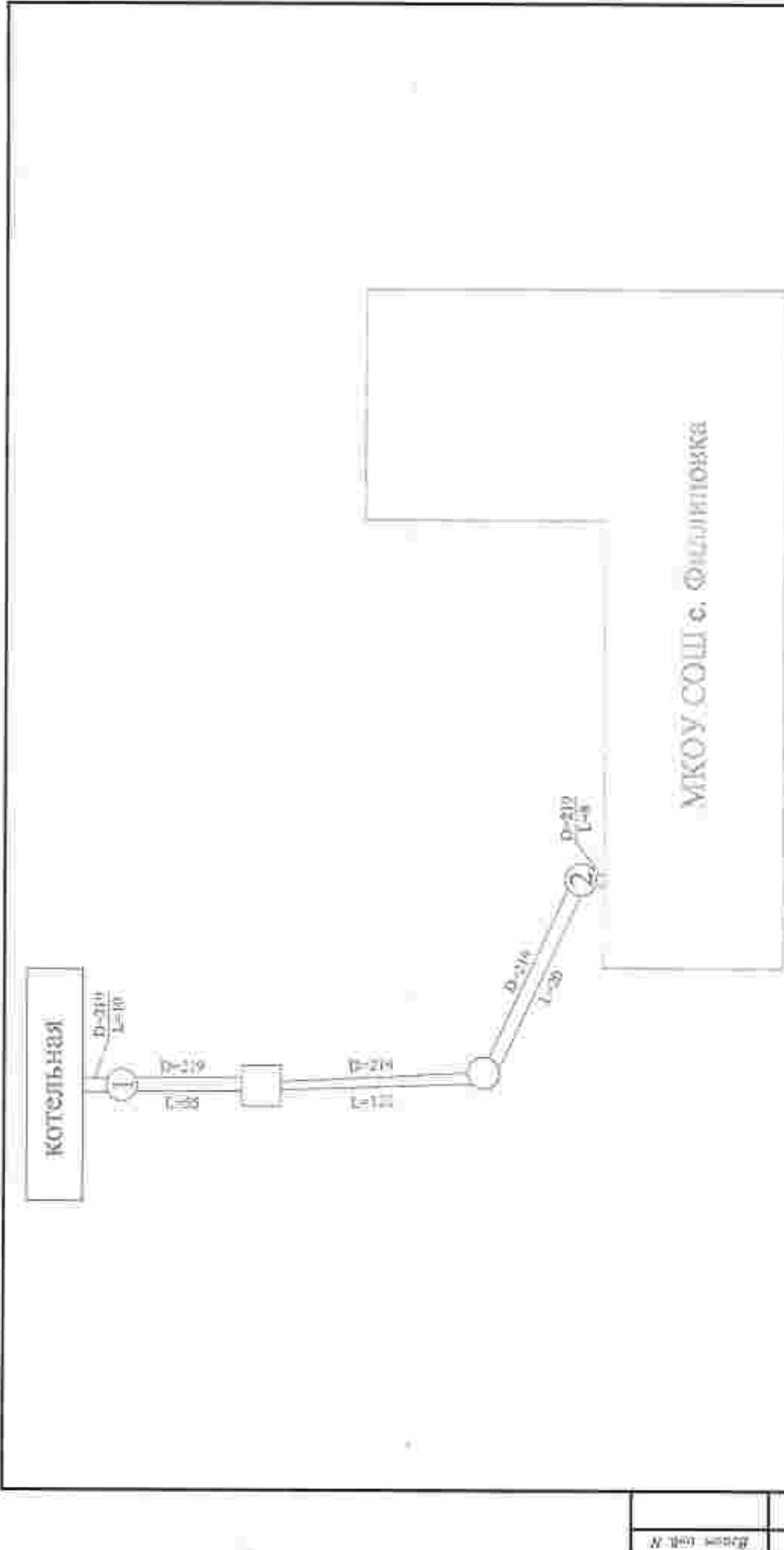
						Ульяновская область Мелекесский район Новоселкинское сельское поселение		
Изм.	Контур	Лист	И. Фамилия	Подпись	Дата	Котельная Новоселкинского СП		
Изменения						Состав	Лист	Листов
Проверил								
Утвердил						Схема тепловых сетей		

№ п/п	№ задачи	Дата	№





Имя	Класс	Адрес	№ докум.	Подпись	Дата	Ульяновская область Мелекесский район Новоселкинское сельское поселение			
Мелердин						Котельная Новоселкинского СП	Страница	Лист	Листов
Проверка									
Исполн.									
						Схема сетей ГВС			



Имя	Квартал	Лист	№ объекта	Подпись	Дата	Листов	
						Специф.	Всего
Ут. Перлов							
Продвигай							
Метелка							

Ульяновская область
 Мелекесский район
 Новоселкинское сельское поселение
 Котельная с. Филлиповка
 Схема тепловых сетей

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – ТАРИФЫ



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

16 декабря 2022

№ 338-Т

Экз. № _____

г. Ульяновск

**Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую
потребителям ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЁННЫМ
ПРЕДПРИЯТИЕМ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»,
на 2022-2026 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЁННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» (приложение № 1).

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЁННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» (приложение № 2).

0000704

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2026 года включительно с календарной разбивкой, предусмотренной приложением № 2.

Исполняющий обязанности
руководителя



А.В.Филин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 16 декабря 2021 г. № 338-П

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЕННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности (удельный расход топлива)	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		кг у.т./Гкал	%	
1.	ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»	2022	147 949,31	1,00	-	-	156,74	100,00	-
		2023	-	1,00	-	-	156,74	100,00	-
		2024	-	1,00	-	-	156,74	100,00	-
		2025	-	1,00	-	-	156,74	100,00	-
		2026	-	1,00	-	-	156,74	100,00	-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 16 декабря 2021 г. № 338-П

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
потребителям ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЁННЫМ
ПРЕДПРИЯТИЕМ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО
КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»**

№ п/п	Наименование организации	Вид тарифа	Год	Вода
1.	ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
1.1.	На территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области			
1.1.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1693,97
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1785,44
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1785,44
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1793,66
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1793,66
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1899,69
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1899,69
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1901,91
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1901,91
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2026,41
1.1.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2032,76
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2142,53
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2142,53

			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2152,39
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2152,39
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2279,63
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2279,63
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2282,29
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2282,29
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2431,69
1.2.	На территории муниципального образования «Базарносызганское городское поселение» Базарносызганского района Ульяновской области			
1.2.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	однosta- вочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1693,56
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1785,01
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1785,01
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1790,30
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1790,30
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1901,99
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1901,99
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1893,83
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1893,83
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2034,13
1.2.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	однosta- вочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2032,27
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2142,01
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2142,01
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2148,36
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2148,36
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2282,39
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2282,39
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2272,60
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2272,60
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2440,96
1.3.	На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области			
1.3.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	однosta- вочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1685,17
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1776,18
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1776,18
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1780,29
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1780,29

			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1902,43
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1902,43
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1873,53
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1873,53
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2047,17
1.3.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) < ** >		
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2022,20
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2131,42
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2131,42
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2136,35
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2136,35
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2282,92
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2282,92
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2248,24
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2248,24
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2456,60
1.4.	На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области			
1.4.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) < * >		
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1704,30
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1796,33
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1796,33
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1800,60
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1800,60
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1903,00
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1903,00
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1902,68
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1902,68
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2016,87
1.4.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) < ** >		
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2045,16
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2155,60
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2155,60
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2160,72
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2160,72
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2283,60
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2283,60
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2283,22
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2283,22
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2420,24

1.5.	На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области		
1.5.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>	
однosta- вочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1665,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1755,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1755,55
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1762,03
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1762,03
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1882,04
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1882,04
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1848,81
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1848,81
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2035,60	
1.5.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>	
однosta- вочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1998,74
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2106,66
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2106,66
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2114,44
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2114,44
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2258,45
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2258,45
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2218,57
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2218,57
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2442,72	
1.6.	На территории муниципального образования «Игнатовское городское поселение» Майнского района Ульяновской области		
1.6.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>	
однosta- вочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1464,21
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1543,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1543,25
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1549,08
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1549,08
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1646,29
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1646,29
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1643,64
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1643,64
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1761,51	
1.6.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>	

		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1757,05
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1851,90
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1851,90
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1858,90
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1858,90
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1975,55
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1975,55
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1972,37
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1972,37
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2113,81
1.7.	На территории муниципального образования «Инзенское городское поселение» Инзенского района Ульяновской области			
1.7.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1801,25
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1898,52
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1898,52
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1898,75
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1898,75
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2042,36
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2042,36
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1978,43
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1978,43
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2230,27
1.7.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2161,50
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2278,22
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2278,22
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2278,50
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2278,50
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2450,83
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2450,83
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2374,12
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2374,12
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2676,32
1.8.	На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области			
1.8.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1577,41
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1662,61
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1662,61

			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1672,42
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1672,42
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1777,17
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1777,17
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1764,16
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1764,16
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1907,71
1.8.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1892,89	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1995,13	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1995,13	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2006,90	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2006,90	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2132,60	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2132,60	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2116,99	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2116,99	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2289,25	
1.9.	На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области			
1.9.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1404,58	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1480,43	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1480,43	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1483,95	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1483,95	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1579,71	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1579,71	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1574,24	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1574,24	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1687,78	
1.9.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1685,50	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1776,52	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1776,52	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1780,74	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1780,74	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1895,65	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1895,65	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1889,09	

			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1889,09
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2025,34
1.10.	На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области			
1.10.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	однота- вочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1529,12
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1611,70
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1611,70
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1622,08
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1622,08
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1719,75
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1719,75
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1716,37
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1716,37
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1839,00
1.10.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	однота- вочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1834,94
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1934,04
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1934,04
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1946,50
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1946,50
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2063,70
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2063,70
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2059,64
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2059,64
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2206,80
1.11.	На территории муниципального образования «Мирновское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области			
1.11.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	однота- вочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1364,38
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1438,05
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1438,05
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1443,36
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1443,36
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1537,96
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1537,96
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1521,61
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1521,61
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1652,03

1.11.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>	однosta- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1637,26
				с 01.07.2022 по 31.12.2022	1725,66
				с 01.01.2023 по 30.06.2023	1725,66
				с 01.07.2023 по 31.12.2023	1732,03
				с 01.01.2024 по 30.06.2024	1732,03
				с 01.07.2024 по 31.12.2024	1845,55
				с 01.01.2025 по 30.06.2025	1845,55
				с 01.07.2025 по 31.12.2025	1825,93
				с 01.01.2026 по 30.06.2026	1825,93
				с 01.07.2026 по 31.12.2026	1982,44
1.12.	На территории муниципального образования «Мулловское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области				
1.12.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>	однosta- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1694,27
				с 01.07.2022 по 31.12.2022	1785,77
				с 01.01.2023 по 30.06.2023	1785,77
				с 01.07.2023 по 31.12.2023	1769,82
				с 01.01.2024 по 30.06.2024	1769,82
				с 01.07.2024 по 31.12.2024	1891,88
				с 01.01.2025 по 30.06.2025	1891,88
				с 01.07.2025 по 31.12.2025	1841,07
				с 01.01.2026 по 30.06.2026	1841,07
				с 01.07.2026 по 31.12.2026	2016,30
1.12.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>	однosta- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2033,12
				с 01.07.2022 по 31.12.2022	2142,92
				с 01.01.2023 по 30.06.2023	2142,92
				с 01.07.2023 по 31.12.2023	2123,78
				с 01.01.2024 по 30.06.2024	2123,78
				с 01.07.2024 по 31.12.2024	2270,26
				с 01.01.2025 по 30.06.2025	2270,26
				с 01.07.2025 по 31.12.2025	2209,28
				с 01.01.2026 по 30.06.2026	2209,28
				с 01.07.2026 по 31.12.2026	2419,56
1.13.	На территории муниципального образования «Николочеремшанское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области				
1.13.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>	однosta-	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1551,09

		вочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1551,40
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1551,40
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1653,29
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1653,29
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1629,60
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1629,60
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1771,50
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1771,50
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1695,69
1.13.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1861,31
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1861,68
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1861,68
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1983,95
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1983,95
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1955,52
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1955,52
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2125,80
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2125,80
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2034,83
1.14.	На территории муниципального образования «Новомайновское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области			
1.14.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1631,64
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1719,81
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1719,81
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1714,74
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1714,74
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1836,54
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1836,54
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1792,40
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1792,40
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1957,29
1.14.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1957,97
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2063,77
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2063,77
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2057,69
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2057,69

			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2203,85
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2203,85
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2150,88
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2150,88
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2348,75
1.15.	На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области			
1.15.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1396,28
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1471,67
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1471,67
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1471,99
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1471,99
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1570,43
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1570,43
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1553,07
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1553,07
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1682,83
1.15.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1675,54
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1766,00
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1766,00
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1766,39
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1766,39
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1884,52
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1884,52
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1863,68
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1863,68
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2019,40
1.16.	На территории муниципального образования «Озёрское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области			
1.16.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1279,83
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1348,94
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1348,94
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1355,39
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1355,39
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1440,41
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1440,41
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1432,19

			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1432,19
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1542,40
1.16.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	однosta- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022		1535,80
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		1618,73
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		1618,73
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		1626,47
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		1626,47
		с 01.07.2024 по 31.12.2024		1728,49
		с 01.01.2025 по 30.06.2025		1728,49
		с 01.07.2025 по 31.12.2025		1718,63
		с 01.01.2026 по 30.06.2026		1718,63
		с 01.07.2026 по 31.12.2026		1850,88
1.17.	На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области			
1.17.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	однosta- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022		1403,17
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		1478,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		1478,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		1487,05
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		1487,05
		с 01.07.2024 по 31.12.2024		1577,81
		с 01.01.2025 по 30.06.2025		1577,81
		с 01.07.2025 по 31.12.2025		1573,03
		с 01.01.2026 по 30.06.2026		1573,03
		с 01.07.2026 по 31.12.2026		1687,89
1.17.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	однosta- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022		1683,80
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		1774,18
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		1774,18
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		1784,46
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		1784,46
		с 01.07.2024 по 31.12.2024		1893,37
		с 01.01.2025 по 30.06.2025		1893,37
		с 01.07.2025 по 31.12.2025		1887,64
		с 01.01.2026 по 30.06.2026		1887,64
		с 01.07.2026 по 31.12.2026		2025,47
1.18.	На территории муниципального образования «Павловское городское поселение» Павловского района Ульяновской области			
1.18.1.		Потребители, кроме населения (тарифы		

		указываются без учёта НДС) <*>	
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1651,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1740,56
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1740,56
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1763,02
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1763,02
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1853,86
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1853,86
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1871,43
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1871,43
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1982,32
1.18.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <*>	
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1981,66
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2088,67
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2088,67
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2115,62
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2115,62
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2224,63
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2224,63
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2245,72
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2245,72
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2378,78
1.19.	На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области		
1.19.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>	
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1809,24
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1906,93
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1906,93
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1910,77
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1910,77
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2029,61
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2029,61
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2014,78
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2014,78
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2165,06
1.19.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <*>	
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2171,09
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2288,32
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2288,32
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2292,92

			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2292,92
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2435,53
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2435,53
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2417,74
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2417,74
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2598,07
1.20.	На территории муниципального образования «Силикатненское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области			
1.20.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1886,55
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1886,55
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1886,55
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2025,91
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2025,91
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1955,15
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1955,15
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2195,32
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2195,32
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2016,35
1.20.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <°°>		
	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2263,86
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2263,86
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2263,86
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2431,09
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2431,09
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2346,18
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2346,18
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2634,38
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2634,38
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2419,62
1.21.	На территории муниципального образования «Старокулаткинское городское поселение» Старокулаткинского района Ульяновской области			
1.21.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1863,05
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1963,66
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1963,66
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1969,20
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1969,20
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2098,77

			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2098,77
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2084,59
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2084,59
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2243,48
1.21.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2235,66
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2356,39
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2356,39
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2363,04
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2363,04
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2518,52
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2518,52
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2501,51
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2501,51
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2692,18
1.22.	На территории муниципального образования «Старомайнское городское поселение» Старомайнского района Ульяновской области			
1.22.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1646,85
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1735,78
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1735,78
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1655,88
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1655,88
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1887,79
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1887,79
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1690,17
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1690,17
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2095,95
1.22.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1976,22
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2082,94
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2082,94
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1987,06
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1987,06
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2265,35
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2265,35
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2028,20
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2028,20
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2515,14
1.23.	На территории муниципального образования «Старосахчинское			

сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области				
1.23.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1736,48
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1830,25
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1830,25
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1847,33
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1847,33
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1923,89
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1923,89
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1947,70
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1947,70
с 01.07.2026 по 31.12.2026	2034,46			
1.23.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2083,78
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2196,30
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2196,30
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2216,80
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2216,80
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2308,67
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2308,67
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2337,24
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2337,24
с 01.07.2026 по 31.12.2026	2441,35			
1.24.	На территории муниципального образования «Сурское городское поселение» Сурского района Ульяновской области			
1.24.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1743,72
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1837,88
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1837,88
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1840,52
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1840,52
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1959,51
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1959,51
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1947,31
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1947,31
с 01.07.2026 по 31.12.2026	2092,23			
1.24.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
		однота- вочный,	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2092,46
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2205,46

		руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2205,46
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2208,62
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2208,62
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2351,41
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2351,41
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2336,77
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2336,77
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2510,68
1.25.	На территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области			
1.25.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный,		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1693,83
	руб./Гкал		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1775,65
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1775,65
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1784,81
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1784,81
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1882,34
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1882,34
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1888,70
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1888,70
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1996,80
1.25.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	одноставочный,		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2032,60
	руб./Гкал		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2130,78
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2130,78
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2141,77
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2141,77
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2258,81
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2258,81
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2266,44
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2266,44
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2396,16
1.26.	На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области			
1.26.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный,		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1861,93
	руб./Гкал		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1962,47
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1962,47
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1968,24

			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1968,24
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2094,17
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2094,17
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2074,30
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2074,30
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2248,03
1.26.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <*>		
	однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2234,32	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2354,96	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2354,96	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2361,89	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2361,89	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2513,00	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2513,00	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2489,16	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2489,16	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2697,64	
1.27.	На территории муниципального образования «Тийинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области			
1.27.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1598,78	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1685,11	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1685,11	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1686,28	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1686,28	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1789,81	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1789,81	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1783,72	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1783,72	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1912,23	
1.27.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1918,54	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2022,13	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2022,13	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2023,54	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2023,54	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2147,77	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2147,77	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2140,46	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2140,46	

			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2294,68
1.28.	На территории муниципального образования «Тушинское сельское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области			
1.28.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1808,06	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1905,70	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1905,70	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1897,85	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1897,85	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2017,25	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2017,25	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1989,52	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1989,52	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2140,66	
1.28.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2169,67	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2286,84	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2286,84	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2277,42	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2277,42	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2420,70	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2420,70	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2387,42	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2387,42	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2568,79	
1.29.	На территории муниципального образования «Цильнинское городское поселение» Цильнинского района Ульяновской области			
1.29.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1688,94	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1780,14	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1780,14	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1783,08	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1783,08	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1892,95	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1892,95	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1879,69	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1879,69	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2017,47	
1.29.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		

		односта- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2026,73
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2136,17
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2136,17
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2139,70
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2139,70
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2271,54
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2271,54
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2255,63
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2255,63
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2420,96
1.30.	На территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области			
1.30.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		односта- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1161,47
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1224,19
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1224,19
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1223,81
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1223,81
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1314,37
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1314,37
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1279,11
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1279,11
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1426,18
1.30.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
		односта- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1393,76
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1469,03
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1469,03
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1468,57
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1468,57
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1577,24
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1577,24
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1534,93
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1534,93
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1711,42
1.31.	На территории муниципального образования «Чуфаровское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области			
1.31.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		односта- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1759,21
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1854,19
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1854,19

			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1850,53
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1850,53
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1960,76
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1960,76
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1945,88
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1945,88
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2076,33
1.31.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2111,05
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2225,03
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2225,03
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2220,64
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2220,64
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2352,91
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2352,91
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2335,06
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2335,06
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2491,60
1.32.	На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области			
1.32.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1560,18
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1644,43
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1644,43
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1651,25
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1651,25
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1757,74
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1757,74
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1742,27
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1742,27
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1886,15
1.32.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1872,22
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1973,32
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1973,32
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1981,50
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1981,50
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2109,29
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2109,29
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2090,72

			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2090,72
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2263,38
1.33.	На территории муниципального образования «Кузоватовское городское поселение» Кузоватовского района Ульяновской области			
1.33.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Ткал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1570,25
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1655,04
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1655,04
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1662,91
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1662,91
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1770,56
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1770,56
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1752,62
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1752,62
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1903,83
1.33.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <***>		
	одноставочный, руб./Ткал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1884,30
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1986,05
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1986,05
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1995,49
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1995,49
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2124,67
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2124,67
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2103,14
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2103,14
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2284,60
1.34.	На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области			
1.34.1.	От котельной пер. Коммунаров, ул. Ленина, 15Б, г. Новоульяновск Ульяновской области			
1.34.1.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Ткал		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1457,23
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1535,89
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1535,89
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1538,89
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1538,89
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1649,04
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1649,04
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1612,56
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1612,56

			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1789,36
1.34.1.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1748,68	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1843,07	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1843,07	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1846,67	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1846,67	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1978,85	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1978,85	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1935,07	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1935,07	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2147,23	
1.35.1.	От котельной ул. Ленина, 15А, г. Новоульяновск Ульяновской области			
1.35.1.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1574,49	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1659,51	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1659,51	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1663,59	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1663,59	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1778,60	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1778,60	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1747,62	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	1747,62	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	1920,76	
1.35.1.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <*>		
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1889,39	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1991,41	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1991,41	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1996,31	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1996,31	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2134,32	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2134,32	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2097,14	
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	2097,14	
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	2304,91	
1.36.1.	От котельной с.Криуши Ульяновской области			
1.36.1.1.		Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <*>		
	одноставочный,	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1394,98	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1470,31	

		руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1470,31
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1476,13
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1476,13
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1572,39
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1572,39
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1556,46
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1556,46
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1689,24
1.36.1.2.		Население (тарифы указываются с учётом НДС) <*>		
		однота- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1673,98
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1764,37
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1764,37
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1771,36
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1771,36
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1886,87
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1886,87
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1867,75
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1867,75
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2027,09

<*> Утверждённые тарифы на тепловую энергию применяются при расчётах с потребителями, за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктах 5 - 5(3), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», когда цены (тарифы) регулированию не подлежат и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

<***> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 16 декабря 2021 г. № 338-П

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1.	ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
1.1.	Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)			
1)	с коллекторов котельной ул. Первомайская, пос. Силикатный Сенгилеевского района Ульяновской области	односта- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1646,11
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1646,11
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1646,11
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1769,94
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1769,94
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1702,80
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1702,80
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1921,55
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1921,55
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1753,02		
2)	с коллекторов котельной с. Криуши Ульяновской области	односта- вочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1069,62
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1127,38
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1127,38
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1132,45
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1132,45
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1205,18		

			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1205,18
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1195,35
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1195,35
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1293,31
3)	с коллекторов котельных на территории Вешкаймского городского поселения Вешкаймского района Ульяновской области	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1589,60
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1675,44
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1675,44
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1679,00
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1679,00
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1774,54
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1774,54
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1773,76
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1773,76
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1880,33
4)	с коллекторов котельных на территории Новемайнского городского поселения Мелекесского района Ульяновской области	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1452,68
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1531,12
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1531,12
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1525,42
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1525,42
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1635,81
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1635,81
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1594,74
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1594,74
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1743,35
5)	с коллекторов котельных на территории Тереньгульского городского поселения Тереньгульского района Ульяновской области	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1695,54
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1787,09
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1787,09
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1792,97
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1792,97
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1906,46
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1906,46
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1890,60
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1890,60
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2045,90
1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
1)	с коллекторов котельной ул. Первомайская, пос. Силикатный Сенгилеевского района Ульяновской области	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1975,33
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1975,33
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1975,33
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2123,93
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2123,93
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2043,36
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2043,36

			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2305,86
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2305,86
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2103,62
2)	с коллекторов котельной с. Криуши Ульяновской области	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1283,54
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1352,86
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1352,86
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1358,94
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1358,94
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1446,22
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1446,22
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1434,42
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1434,42
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	1551,97
3)	с коллекторов котельных на территории Вешкаймского городского поселения Вешкаймского района Ульяновской области	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1907,52
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2010,53
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2010,53
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2014,80
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2014,80
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2129,45
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2129,45
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2128,51
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2128,51
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2256,40
4)	с коллекторов котельных на территории Новомайнского городского поселения Мелекесского района Ульяновской области	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1743,22
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1837,34
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1837,34
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	1830,50
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	1830,50
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	1962,97
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	1962,97
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	1913,69
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	1913,69
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2092,02
5)	с коллекторов котельных на территории Тереньгульского городского поселения Тереньгульского района Ульяновской области	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2034,65
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2144,51
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	2144,51
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2151,56
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2151,56
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2287,75
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2287,75
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2268,72
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2268,72
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2455,08

< * > Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание:

При установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию величина расходов на топливо, отнесённых на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии определена в размерах:

№ п/п	Наименование	Период регулирования	Вода, руб./Гкал
1.	ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»	с 01.01.2022 по 30.06.2022	776,46
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	811,67
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	811,67
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	836,02
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	836,02
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	861,10
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	861,10
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	886,94
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	886,94
с 01.07.2026 по 31.12.2026	913,54		

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – ИНВЕСТИЦИИ

