Актуализация

Схема теплоснабжения   
Примокшанского сельского поселения Ковылкинского муниципального района Республики Мордовия на период до 2035 года

СОГЛАСОВАНО:

Глава Примокшанского сельского поселения Ковылкинского муниципального района Республики Мордовия

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ /

**2021 г.**

**Оглавление**

[Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» 3](#_Toc63421416)

[***1.1.*** ***Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии*** 3](#_Toc63421417)

[***1.2.*** ***Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе*** 8](#_Toc63421418)

[***1.3.*** ***Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь*** 9](#_Toc63421419)

[Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя» 9](#_Toc63421420)

[***2.1.*** ***Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей*** 9](#_Toc63421421)

[Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций» 10](#_Toc63421422)

[Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей» 11](#_Toc63421423)

[***4.1.*** ***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*** 11](#_Toc63421424)

[***4.2.*** ***Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей*** 11](#_Toc63421425)

[***4.3.*** ***Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения*** 11](#_Toc63421426)

[Раздел 5 «Перспективные топливные балансы» 14](#_Toc63421427)

[***5.1.*** ***Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе*** 14](#_Toc63421428)

[***5.2.*** ***Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии*** 16](#_Toc63421429)

[Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)» 16](#_Toc63421430)

[***6.1.*** ***Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)*** 16](#_Toc63421431)

[***6.2.*** ***Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)*** 16](#_Toc63421432)

[***6.3.*** ***Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией*** 16](#_Toc63421433)

[***6.4.*** ***Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации*** 17](#_Toc63421434)

[***6.5.*** ***Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения*** 17](#_Toc63421435)

# Раздел 1 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»

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

На территории п. Примокшанский Ковылкинского муниципального района в сфере теплоснабжения осуществляет производство и передачу тепловой энергии, обеспечивая теплоснабжение жилых и административных зданий п. Примокшанский, одна организация МП КМР «Ковылкинские тепловые сети».

Теплоснабжение п. Примокшанский осуществляется от одной котельной, работающей на природном газе. В котельной пос. Примокшанский установлены два котла типа КСВ -1,86, работающие в водогрейном режиме. Производительность котельной 3,2 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию основного оборудования – 1995 г.

Котельная работает локально, на собственную зону теплоснабжения, обеспечивая тепловой энергией жилые и общественные здания. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении от котельной пос. Примокшанский составляет 1325,69 м. Компенсация тепловых удлинений осуществляется самокомпенсацией за счёт углов поворота трассы и П-образными компенсаторами.

**Таблица 1**- Характеристики котлоагрегатов котельной

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№,** | **Тип** | **Установленная мощность** | **Год** | **Температурный** | **КПД по** |  |
| **котла** | **котла Гкал/час** | **ввода** | **график** | **режимной карте** |  |
|  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Котельная пос. Примокшанский** | | | | | |  |
| 1 | КСВ -1,86 | 1,60 | 1995 | 95-70 | 87 % |  |
| 2 | КСВ -1,86 | 1,60 | 1995 | 95-70 | 87 % |  |

**Таблица 2** - Характеристика насосов котельной

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тип насоса** | **Кол-во, шт.** | **Производительность, V,** | **Напор, Н, м** | **Мощность, кВт** |  |
| **м3/ч** |  |
|  |  |  |  |  |
| **Котельная п. Примокшанский** | | | | |  |
| Сетевой КМ 80-50-20 | 1 | 50 | 50 | 15 |  |
| Сетевой 1Д200-90а | 1 | 180 | 74 | 75 |  |
| Подпиточный ВК 1-16 | 1 | 3,6 | 16 | 1,2 |  |
| Подпиточный К8-18 | 1 | 8 | 18 | 1,2 |  |

**Таблица 3** – Характеристика потребителей котельной пос.Примокшанский

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование потребителя** | **Адрес** | **Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч** | **Расчетная нагрузка на Вентиляцию, Гкал/ч** | **Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч** | **Суммарная нагрузка, Гкал/ч** |
| **Котельная пос. Примокшанский** | | | | | |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.26 | 0,043 | - | - | 0,043 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.28 | 0,044 | - | - | 0,044 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.30 | 0,069 | - | - | 0,069 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.30А | 0,079 | - | - | 0,079 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.34 | 0,083 | - | - | 0,083 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.3Б | 0,070 | - | - | 0,070 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.32 | 0,070 | - | - | 0,070 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.24 | 0,037 | - | - | 0,037 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.22 | 0,037 | - | - | 0,037 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Комарова д.2А | 0,027 | - | - | 0,027 |
| Жилой дом | п.Примокшанский, ул. Песчаная д.5А | 0,011 | - | - | 0,011 |
| Примокшанская средняя общеобразовательная школа | п.Примокшанский, ул.Песчаная, д.7 "а" | 0,093 | 0,020 | - | 0,113 |
| Часть арендуемая администрацией | п.Примокшанский, ул.Песчаная, д.7 | 0,032 | 0,006 |  | 0,038 |
| Детский сад | п.Примокшанский, ул.Песчаная, д.7 | 0,064 | 0,017 |  | 0,081 |
| Центр культуры Ковылкинского муниципального района | п.Примокшанский, ул.Песчаная, д.6 | 0,047 | - | - | 0,047 |
| **Всего** |  | **0,806** | **0,043** |  | **0,849** |

**Таблица 4** – Параметры тепловых сетей пос. Примокшанский

| **Наменование начала участка тепловой сети** | **Наименование конца участка тепловой сети** | **Внутренний диаметр трубопроводов на участке Dн, м** | **Длина трубопровода (в двухтрубном исчислении), м** | **Теплоизоляционный материал** | **Вид прокладки тепловой сети** | **Год ввода в эксплуатацию (перекладки)** | **Средняя глубина заложения оси трубопроводов H, м** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная пос. Примокшанский** | | | | | | | |
| ТУ-1 | ТУ-2 | 0,1 | 56,13 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 56,13 |
| Котельная | ТУ-1 | 0,1 | 10 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 10 |
| ТУ-3 | ТУ-4 | 0,1 | 55,64 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 55,64 |
| ТУ-9 | ТУ-10 | 0,1 | 40,83 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 40,83 |
| ТУ-8 | ТУ-9 | 0,1 | 46,85 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 46,85 |
| ТУ-2 | ТУ-3 | 0,1 | 63,31 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 63,31 |
| ТУ-1 | ТУ-8 | 0,1 | 69,81 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 69,81 |
| ТУ-3 | Детский сад | 0,082 | 56,92 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 56,92 |
| ТУ-8 | ул.Комарова.30а | 0,082 | 57,92 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 57,92 |
| ТУ-10 | ул.Комарова.34 | 0,082 | 79,26 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 79,26 |
| ТУ-4 | ТУ-7 | 0,082 | 45,67 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 45,67 |
| ТУ-2 | Школа | 0,082 | 35,01 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 35,01 |
| ТУ-10 | ТУ-11 | 0,082 | 55,67 | н/д | Подземная бесканальная | С 2004 г. | 55,67 |
| ТУ-13 | ТУ-14 | 0,05 | 43,7 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 43,7 |
| ТУ-7 | ТУ-16 | 0,05 | 129,85 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 129,85 |
| ТУ-13 | ул.Комарова.24 | 0,05 | 10,22 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 10,22 |
| ТУ-5 | ДК | 0,05 | 101,06 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 101,06 |
| ТУ-9 | ул.Комарова.3б | 0,05 | 11,14 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 11,14 |
| ТУ-12 | ТУ-13 | 0,05 | 47,91 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 47,91 |
| ТУ-12 | ул.Комарова.26 | 0,05 | 8,99 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 8,99 |
| ТУ-11 | ТУ-12 | 0,05 | 19,91 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 19,91 |
| ТУ-11 | ул.Комарова.28 | 0,05 | 34,95 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 34,95 |
| ТУ-14 | ул.Комарова.22 | 0,05 | 9,44 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 9,44 |
| ТУ-4 | Администрация | 0,05 | 40,84 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 40,84 |
| ТУ-10 | ул.Комарова.30 | 0,05 | 25,62 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 25,62 |
| ТУ-8 | ул.Комарова.32 | 0,05 | 11,25 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 11,25 |
| ТУ-7 | ТУ-5 | 0,05 | 14,61 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 14,61 |
| ТУ-6 | ул.Комарова.2а | 0,04 | 35,76 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 35,76 |
| ТУ-16 | ТУ-6 | 0,04 | 76,76 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 76,76 |
| ТУ-5 | ул.Песчаная.5а | 0,032 | 30,66 | н/д | Подземная бесканальная | 1959 год | 30,66 |

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок требуется строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ.

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

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки приведены в таблице 5.

**Таблица 5** – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч.

| **Наименование источника теплоснабжения, период** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая мощность, Гкал/ч** | **Тепловая мощность нетто, Гкал/ч** | **Собственные нужды, Гкал/ч** | **Потери в тепловых сетях, Гкал/ч** | **Присоединенная нагрузка, Гкал/ч** | | | **Резерв (+)/Дефицит (-)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отопление и вентиляция** | **ГВС** | **Всего** |
| **Котельная пос. Примокшанский** | | | | | | | | | |
| 2020 | 3,20 | 3,20 | 3,19 | 0,01 | 0,143 | 0,849 | - | 0,849 | 2,198 |
| 2021 | 3,20 | 3,20 | 3,19 | 0,01 | 0,143 | 0,849 | - | 0,849 | 2,198 |
| 2022 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2023 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2024 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2025 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| В период 2026-2030 гг. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| В период 2031-2035 гг. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная пос. Примокшанский (новое строительство 1,2 МВт)** | | | | | | | | | |
| 2020 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2021 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2022 | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| 2023 | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| 2024 | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| 2025 | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| В период 2026-2030 гг. | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |
| В период 2031-2035 гг. | 1,032 | 1,032 | 1,031 | 0,01 | 0,141 | 0,849 | - | 0,849 | 0,032 |

На основании проведенных гидравлических расчетов и анализа тепловых нагрузок в зоне действия энергоисточника определено, что для обеспечения тепловых нагрузок требуется строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ.

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

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблицах 6.

**Таблица 6** – Существующие потери тепловой энергии по тепловым сетям

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование населенного пункта** | **Наименование системы теплоснабжения** | **Тип теплоносителя, его параметры** | **Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал** | | |
| **через изоляцию** | **с затратами теплоносителя** | **всего** |
| п. Примокшанский | СЦТ от котельной п. Примокшанский | горячая вода | 348,83 | 6,92 | 355,75 |
| **Итого** | |  | **348,83** | **6,92** | **355,75** |

# Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

Теплоноситель в системе теплоснабжения котельной, как и в каждой системе теплоснабжения, предназначен как для передачи теплоты, так и для подпитки системы теплоснабжения.

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

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

Выполнен расчет нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей котельными поселения. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок (далее ВПУ) и подпитки тепловых сетей на период 2021 – 2035 гг. представлены в таблице 7.

**Таблица 7** – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2021 – 2035 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование населенного пункта** | **Наименование системы теплоснабжения** | **Тип теплоносителя, его параметры** | **Годовые затраты и потери теплоносителя, м3** | | | | | |
| **с утечкой** | **технологические затраты** | | | | **всего** |
| **на пусковое заполнение** | **на регламентные испытания** | **со сливами САРЗ** | **всего** |
| п. Примокшанский | СЦТ от котельной п. Примокшанский | горячая вода | 139,16 | 16,92 | - | - | 16,92 | 156,08 |
| **Итого** | |  | **139,16** | **16,92** | - | - | **16,92** | **156,08** |

# Раздел 3 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»

Основные технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации представлены в таблице 8.

Из анализа стандартов раскрытия информации, утвержденного Постановлением Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. и перечня данных представленных в таблице 39 сделан вывод, что объем и полнота раскрытия информации теплоснабжающей организации соответствует требованиям, установленными Постановлением Правительства РФ № 1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии».

**Таблица 8** – Основные технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации МП КМР «Ковылкинские тепловые сети» на 2022 г.

| **Наименование показателя** | | **Котельная пос. Примокшанский** |
| --- | --- | --- |
| Основное топливо | | Природный газ |
| Объем произведенной тепловой энергии за год, Гкал | | 2175,145 |
| Годовой отпуск тепла c коллекторов котельной, Гкал | | 2151,164 |
| Полезный отпуск тепловой энергии за год, Гкал, в т.ч. : | | 1795,415 |
| бюджетные потребители | | 580,132 |
| население | | 1215,283 |
| прочие | | - |
| Годовой расход условного топлива, т у.т. | | 357,225 |
| Годовой расход натурального топлива (природный газ, тыс.н.м.куб.) | | 305,320 |
| Удельный расход топлива на производство тепловой энергии | условного кг.у.т./Гкал | 164,230 |
| Природного газа, нм.куб./Гкал | 140,368 |

# Раздел 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей»

## ***4.1.*** ***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***

Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по температурному графику 95/70 оС.

Изменение температурного графика системы теплоснабжения не предусмотрено.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 9. Как видно из таблицы 9 планируется строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ, установленная тепловая мощность остаётся без изменений.

**Таблица 9 –** Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Вид мероприятий** | **Срок ввода в эксплуатацию новых мощностей, год** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **на 2021 год** | **на 2035 год** | **изменение (+/-)** |
| 1 | Котельная пос. Примокшанский | Строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ | 2022 г. | 3,20 | 1,032 | - 2,168 |

## 

## ***4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения***

В рассматриваемой схеме теплоснабжения рекомендуется провести строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ, а также строительство тепловых сетей, затраты на мероприятия составляют – 17632,761 тыс. руб. (с учетом НДС).

Оценка стоимости капитальных вложений в развитие системы теплоснабжения осуществлялась по укрупненной стоимости строительства согласно МДС 81-02-12-2011 с использованием государственных сметных нормативов-укрупненных нормативов цены строительства ГСН НЦС 81-02-2017. В настоящей Схеме теплоснабжения мероприятия по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не рекомендуются.

Полная сметная стоимость каждого проекта приведена в таблице 10.

**Таблица 10 -** Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения (тыс. руб. с учетом НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование проекта** | **Мероприятия** | **Период реализации проекта** | **Стоимость мероприятия, с НДС, тыс. руб.** |
| Строительство новых тепловых сетей | - | - | - |
| Строительство тепловых сетей с оптимизацией диаметров трубопровода | - | - | - |
| Строительство тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | Реконструкция участка тепловой сети от ТУ-16 до ж/д Комарова №2а вид прокладки-подземный канальный. ДУ 47 мм, протяженность 100 метров  Реконструкция участка тепловой сети от ТУ-8 до ж/д Комарова №30а, вид прокладки-подземный канальный. ДУ 89 мм, протяженность 60 метров  Реконструкция участка тепловой сети от ТУ-13 до ж/д Комарова №22, вид прокладки-надземная. ДУ 57 мм, протяженность 53 метра  Реконструкция участка тепловой сети от ТУ-4 до ТУ-7, вид прокладки-надземная. ДУ 89 мм, протяженность 45 метра  Реконструкция участка тепловой сети от ТУ-1 до ТУ-8 (от Котельной до ж/д Комарова №32), вид прокладки-подземный канальный. ДУ 108 мм, протяженность 70 метров | .  2022 г.  2022 г.  2022 г.  2022 г.  2022 г. | |  | | --- | | 485,599 | | 896,176 | |  | | 325,946 | | 380,902 | | 1106,983 | |
| Строительство котельной и присоединительного участка тепловой сети | Строительство новой котельной, мощностью 1,2 МВт и присоединительного участка тепловой сети Ду 108, протяженностью 10 м, подземная бесканальная прокладка, изоляция ППУ-ПЭ | 2021 - 2022 г. | 14437,154 |
| **ИТОГО** |  |  | **17632,761** |

# Раздел 5 «Перспективные топливные балансы»

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

Прогнозы по отпускаемой тепловой энергии и топливопотреблению рассматривались по котельным, которые задействованы в схеме теплоснабжения, со следующим допущением: производство тепловой энергии ведомственной котельной остаётся на уровне базового года. Перспективное значение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии приведено на рисунке 1 и в таблице 11.

Рисунок 1. Динамика НУР топлива на период 2021-2035 г.г

**Таблица 11** – Перспективные плановые значения удельных расходов топлива на производство тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Единицы измерения** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2030 г.** | **2035 г.** |
| **Зона действия котельной пос. Примокшанский** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2142,581 | 2175,145 | 2175,145 | 2175,145 | 2175,145 | 2175,145 | 2175,145 |
| НУР топлива | кг.у.т. | 164,50 | 164,23 | 164,23 | 164,23 | 164,23 | 164,23 | 164,23 |

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

На рассматриваемом источнике теплоснабжения в качестве основного топлива используют природный газ.

# Раздел 6 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»

## ***6.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)***

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

В настоящее время МП КМР «Ковылкинские тепловые сети» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

## ***6.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)***

Границами зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в п. Примокшанский являются зоны действия источников теплоснабжения, относящаяся к соответствующей теплоснабжающей организации. Зона действия источника тепловой энергии представлена в Приложении – рисунок 1.

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

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

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации в соответствии Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденные [постановлением](http://base.garant.ru/70215126/) Правительства РФ от 08 августа 2012 г. № 808.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

* заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с [законодательством](http://base.garant.ru/12138258/1/#block_3) о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
* заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
* заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

В настоящее время МП КМР «Ковылкинские городские сети» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

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

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

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

На территории п. Примокшанский можно выделить одну существующую зону действия централизованных источников тепловой энергии. Теплоснабжающая организация, действующая на территории п. Примокшанский – МП КМР «Ковылкинские тепловые сети».

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

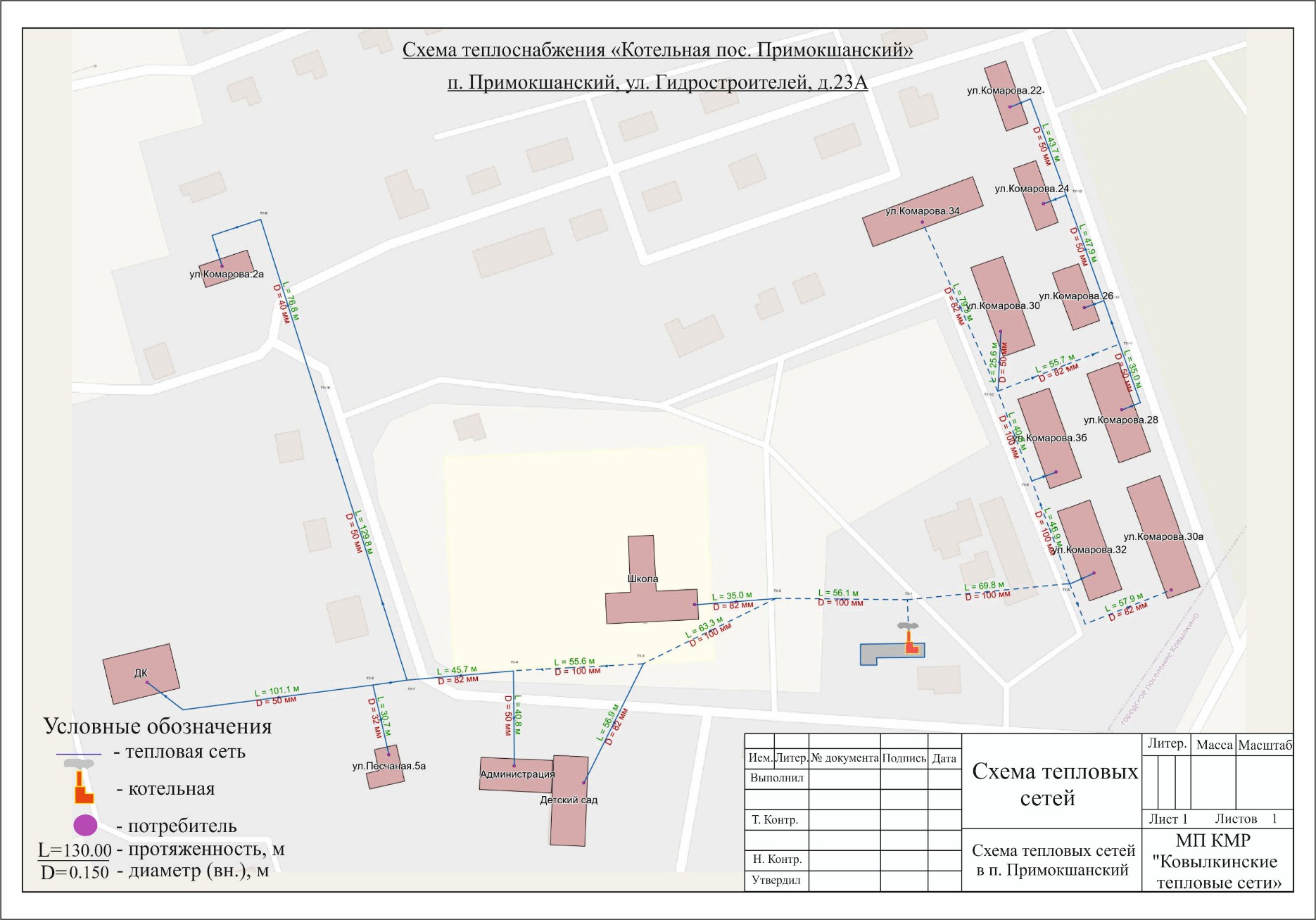


Рисунок 1. Зона действия котельной пос. Примокшанский